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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

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

APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
CHRIS M. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274002 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5598 - 5600

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 9517

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	604	2	Y	14	19	1			17
						15	9									
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	226	1	827	2	Y	19	14	1			22
						21	9									
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	326	1	724	2	Y	26	17	1			31
						29	9									
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	274	1	1109	2	Y	23	26	1			28
						25	9									
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	273	1	849	2	Y	22	14	1			36
						24	9									
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2583	299	1	1119	2	Y	17	22	1			31
						19	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	40	39	1			158
						44	9									
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	13	13	1			158
						14	9									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	25	20	1			163
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16					179
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	37	1			161
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	86	1	86	2	Y	12	16	1			157
						13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	6	1	287	2	Y	3	5	1			9
						3	9									
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	55	1	288	2	Y	3	4	1			8
						3	9									
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	324	2	Y	6					14
						7	9									
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	53	1	251	2	Y	2	4	1			12
						2	9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	65	1	279	2	Y	12	6	1			18
						13	9									
02	DLQ G-10	359	-0-	359	716	59	1	293	2	Y	6	7	1			17
						7	9									

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

09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1512	2	Y	18	27	1			118
						20	9									
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	251	1	1443	2	Y	20	28	1			110
						22	9									
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	350	1	1506	2	Y	31					141
						34	9									
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	303	1	1496	2	Y	23	43	1			121
						25	9									
01	DLQ G-10	1858	-0-	1858	1858	358	1	1441	2	Y	54	26	1			149
						59	9									
02	DLQ G-10	1673	-0-	1673	3531	261	1	1388	2	Y	22	26	1			145
						24	9									

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

09	1500 N	1025	-0-	-475	-0-	14	1	1008	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	268	1	1257	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	284	1	901	2	Y	10					14
						11	9									
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	225	1	1048	2	Y	6	12	1			8
						7	9									
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	289	1	1068	2	Y	19	9	1			18
						21	9									
02	DLQ G-10	1021	-0-	1021	2399	201	1	816	2	Y	4	4	1			18
						4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

09	540 N	237	-0-	-303	-0-	12	1	215	2	Y	9	12	1			15
						10	9									
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	66	1	237	2	Y	18	11	1			22
						20	9									
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					22
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	71	1	255	2	Y	23	21	1			24
						25	9									
01	DLQ G-10	322	-0-	322	322	79	1	220	2	Y	21	14	1			31
						23	9									
02	DLQ G-10	520	-0-	520	842	100	1	389	2	Y	28	36	1			23
						31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	Y	15	22	1			24
							17	9									
10	1085	N	833	-0-	-252	-0-	125	1	698	2	Y	9	12	1			21
							10	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	920	2	Y	21					42
							23	9									
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	159	1	816	2	Y	16	32	1			26
							18	9									
01	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	210	1	879	2	Y	37	18	1			45
							41	9									
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2181	162	1	868	2	Y	19	22	1			42
							21	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15128	3	335	4	N	404	41	0	377	1	120
							444	9									
10	17360	X	15362	-0-	-1998	-0-	14630	3	336	4	N	360	40	0	180	1	260
							396	9									
11	16800	X	15202	-0-	-1598	-0-	86	1	14380	3	N	370	63	0	365	1	200
							329	4	407	9			2	8			
12	17375	X	14751	-0-	-2624	-0-	304	1	13864	3	N	242	1	0	183	1	258
							317	4	266	9							
01	16058	X	11373	-0-	-4685	-0-	255	1	10628	3	N	271	361	1			168
							192	4	298	9							
02	14504	X	NO RPT	-0-	-14504	-0-					N	NO RPT					168

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

09	468422	X	15271	-0-	-453151	-0-	14328	3	448	4	N	450	22	0	567	1	208
							495	9									
10	70866	X	14809	-0-	-56057	-0-	13703	3	495	4	N	555	21	0	563	1	175
							611	9					4	8			
11	68580	X	13524	-0-	-55056	-0-	100	1	12351	3	N	550	36	0	571	1	118
							468	4	605	9							
12	14942	X	13363	-0-	-1579	-0-	285	1	11998	3	N	552	42	0	378	1	250
							473	4	607	9							
01	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	298	1	11117	3	N	503	30	0	561	1	162
							315	4	553	9							
02	13496	X	10840	-0-	-2656	-0-	256	1	9705	3	N	401	13	0	372	1	178
							438	4	441	9							

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

09	0	W	47199	-0-	47199	216185	44673	3	1139	4	N	1261	161	0	1119	1	312
							1387	9									
10	256196	X	40011	-0-	-216185	-0-	37842	3	960	4	N	1099	145	0	938	1	328
							1209	9									
11	51630	X	32288	-0-	-19342	-0-	30572	3	834	4	N	802	938	1			192
							882	9									
12	34255	X	29875	-0-	-4380	-0-	28458	3	636	4	N	710	6	0	726	1	170
							781	9									
01	34255	X	27047	-0-	-7208	-0-	25986	3	332	4	N	663	53	0	730	1	50
							729	9									
02	30940	X	19265	-0-	-11675	-0-	18301	3	388	4	N	524	40	0	375	1	159
							576	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	35947	-0-	35947	219754	35840	3	46	4	N	55	41	0			263
						61	9									
*10	251465 X	31711	-0-	-219754	-0-	31643	3	14	4	N	49	34	0	2	8	276
						54	9									
*11	73620 X	24035	-0-	-49585	-0-	65	1	23958	3	N	7					283
						4	4	8	9							
*12	45477 X	22306	-0-	-23171	-0-	314	1	21947	3	N	20	1	0			302
						23	4	22	9							
*01	45477 X	17380	-0-	-28097	-0-	278	1	17070	3	N	27	12	0	1	8	316
						2	4	30	9							
*02	41076 X	13990	-0-	-27086	-0-	247	1	13634	3	N	30	11	0			335
						76	4	33	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					11
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					11
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					11
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					11
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
02	252 N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2182	2	33	9	Y	30					251
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	2	35	9	Y	32	188	1			95
11	2550 N	1956	-0-	-594	-0-	1913	2	43	9	Y	39					134
12	2294 N	2163	-0-	-131	-0-	2116	2	47	9	Y	43					177
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2033	2	45	9	Y	41					218
*02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2094	2	44	9	Y	40					258

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

09	8250 X	7131	-0-	-1119	-0-	651	1	6385	3	N	86					173
						95	9									
10	8525 X	6027	-0-	-2498	-0-	662	1	5307	3	N	53	181	1			45
						58	9									
11	8250 X	6189	-0-	-2061	-0-	644	1	5460	3	N	77					122
						85	9									
12	7316 X	6310	-0-	-1006	-0-	663	1	5524	3	N	112	182	1			52
						123	9									
01	DLQ G-10	3877	-0-	3877	3877	652	1	3130	3	N	86					138
						95	9									
*02	9154 X	5277	-0-	-3877	-0-	609	1	4525	3	N	130	157	1			111
						143	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

09	6750 X	4383	-0-	-2367	-0-	629	1	3697	3	N	52					124
						57	9									
10	6975 X	5076	-0-	-1899	-0-	653	1	4138	3	N	259	188	1			195
						285	9									
11	6750 X	4106	-0-	-2644	-0-	627	1	3376	3	N	94	175	1			114
						103	9									
12	5983 X	4394	-0-	-1589	-0-	648	1	3575	3	N	155					269
						171	9									
01	DLQ G-10	3395	-0-	3395	3395	648	1	2747	3	N	-0-					269
*02	6939 X	3544	-0-	-3395	-0-	592	1	2952	3	N	-0-					269

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	1834	-0-	-806	-0-	81	1	1547	3	Y	23	23	1			8
							181	4	25	9							
10	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	888	3	Y	14	17	1			5
							94	4	15	9							
11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	3	Y	19	17	1			7
							139	4	21	9							
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	11	14	1			4
01	2108	X	702	-0-	-1406	-0-	36	1	609	3	Y	10	11	1			3
							46	4	11	9							
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

09	1230	X	1044	-0-	-186	-0-	46	1	876	3	Y	17	16	1			6
							103	4	19	9							
10	1271	X	1048	-0-	-223	-0-	51	1	888	3	Y	14	15	1			5
							94	4	15	9							
11	1230	X	806	-0-	-424	-0-	35	1	692	3	Y	11	12	1			4
							67	4	12	9							
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	18	16	1			6
01	1085	X	812	-0-	-273	-0-	42	1	703	3	Y	13	15	1			4
							53	4	14	9							
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					4

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

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1	382	3	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	19	1	332	3	Y	5	5	1			2
							35	4	6	9							
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	7	6	1			3
							44	4	8	9							
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3	5	1			1
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	328	3	Y	4	4	1			1
							24	4	4	9							
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	142	1	2685	3	Y	9	10	1			3
							314	4	10	9							
10	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	154	1	2666	3	Y	9	9	1			3
							281	4	10	9							
11	3480	X	2211	-0-	-1269	-0-	97	1	1921	3	Y	6	7	1			2
							186	4	7	9							
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	11	9	1			4
01	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	165	1	2765	3	Y	10	11	1			3
							207	4	11	9							
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	11	9	1			4
							111	4	12	9							
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	40	1	692	3	Y	8	9	1			3
							73	4	9	9							
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	Y	10	9	1			4
							74	4	11	9							
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	9	1			2
01	1147	X	723	-0-	-424	-0-	38	1	629	3	Y	8	8	1			2
							47	4	9	9							
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					2

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	15	10	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	541	-0-	-1379	-0-	25	1	460	3	Y	3	3	1			1
							53	4	3	9							
10	1984	X	436	-0-	-1548	-0-	22	1	372	3	Y	3	3	1			1
							39	4	3	9							
11	1920	X	575	-0-	-1345	-0-	26	1	498	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	1			1
01	558	X	551	-0-	-7	-0-	29	1	482	3	Y	4	4	1			1
							36	4	4	9							
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1179	-0-	-651	-0-	56	1	1123	3	N	-0-	33	1			21
10	1519	X	744	-0-	-775	-0-	39	1	703	3	N	2					23
							2	9									
11	1470	X	160	-0-	-1310	-0-	9	1	145	3	N	5	23	1			5
							6	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					6
01	1488	X	1216	-0-	-272	-0-	86	1	1129	3	N	1	6	1			1
							1	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	5	8	1			6
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	3					9
							3	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	2					11
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	261	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	11	1	225	3	Y	2	2	1			1
							22	4	2	9							
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	2	1			1
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	14	1	240	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	29	1	530	3	Y	1					3
							1	9									
11	510	N	187	-0-	-323	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					3
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1					4
*01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-	2	1			2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	1053	-0-	-387	-0-	48	1	900	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
10	1488	X	877	-0-	-611	-0-	44	1	754	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
11	1440	X	686	-0-	-754	-0-	30	1	598	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	1008	-0-	-139	-0-	53	1	888	3	Y	-0-					-0-
							67	4									
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	144	1	2732	3	Y	39	30	1			14
							320	4	43	9							
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	172	1	2988	3	Y	47	44	1			17
							315	4	52	9							
11	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	77	1	1516	3	Y	21	30	1			8
							147	4	23	9							
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	39	34	1			13
01	3534	X	2387	-0-	-1147	-0-	124	1	2066	3	Y	39	40	1			12
							154	4	43	9							
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					12

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	4	1	84	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	205	-0-	-215	-0-	15	1	189	3	Y	1					3
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	27	1	331	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	89	1	1680	3	Y	27	28	1			10
							196	4	30	9							
10	2511	X	1369	-0-	-1142	-0-	67	1	1156	3	Y	22	24	1			8
							122	4	24	9							
11	2430	X	2200	-0-	-230	-0-	96	1	1890	3	Y	28	26	1			10
							183	4	31	9							
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	20	23	1			7
01	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	99	1	1658	3	Y	23	23	1			7
							124	4	25	9							
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	91	-0-	-389	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	42	1			27
10	496	X	365	-0-	-131	-0-	18	1	324	3	Y	21					48
							23	9									
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	55	1	841	3	Y	70	50	1			68
							77	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	43					111
*01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	Y	64	106	1			69
							70	9									
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					69

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	112	-0-	-248	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	5	13	1			7
10	310	N	144	-0-	-166	-0-	7	1	133	3	Y	4					11
							4	9									
11	600	N	287	-0-	-313	-0-	21	1	264	3	Y	2					13
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	63	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	Y	2					5
							2	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	2					7
							2	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					8
*01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	14	1	169	3	Y	1					5
							1	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					6
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					3

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	263	-0-	-247	-0-	12	1	238	3	Y	12	29	1			16
							13	9									
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	211	3	Y	7					23
							8	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					26
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					29
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					2
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	508	3	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					3
*01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	1					2
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1					4
01	682	N	363	-0-	-319	-0-	28	1	335	3	Y	-0-	2	1			2
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	21	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	294	-0-	-233	-0-	15	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	311	-0-	-619	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	338	-0-	-623	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	965	-0-	-2575	-0-	34	1	925	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
10	3596	X	979	-0-	-2617	-0-	36	1	935	3	Y	7					13
							8	9									
11	2040	X	1172	-0-	-868	-0-	79	1	1086	3	Y	6					19
							7	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	5					24
*01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					15

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

09	330	N	135	-0-	-195	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	371	-0-	-156	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	1	2	1			1
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	71	1	1347	3	Y	29	29	1			10
							158	4	32	9							
10	2046	X	1303	-0-	-743	-0-	63	1	1100	3	Y	22	24	1			8
							116	4	24	9							
11	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	78	1	1529	3	Y	32	28	1			12
							148	4	35	9							
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	21	26	1			7
01	1674	X	1282	-0-	-392	-0-	66	1	1104	3	Y	26	25	1			8
							83	4	29	9							
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	177	3	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							14	4	2	9							
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			1
01	310	N	11	-0-	-299	-0-	10	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					4
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1565	3	Y	1					2
							1	9									
11	1590	X	1378	-0-	-212	-0-	103	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					3
01	1674	X	325	-0-	-1349	-0-	25	1	299	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	38	1	719	3	Y	9	9	1			3
							84	4	10	9							
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	841	3	Y	13	11	1			5
							88	4	14	9							
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	13	13	1			5
							79	4	14	9							
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	14	14	1			5
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	13	14	1			4
							60	4	14	9							
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					4

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	812	-0-	-328	-0-	36	1	686	3	Y	9	9	1			3
							80	4	10	9							
10	1178	X	741	-0-	-437	-0-	37	1	629	3	Y	8	8	1			3
							66	4	9	9							
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	938	3	Y	9	9	1			3
							91	4	10	9							
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	9	9	1			3
01	899	X	697	-0-	-202	-0-	37	1	607	3	Y	7	8	1			2
							45	4	8	9							
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1281	-0-	-459	-0-	57	1	1077	3	Y	19	20	1			7
							126	4	21	9							
10	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	71	1	1225	3	Y	26	23	1			10
							129	4	29	9							
11	1740	X	1042	-0-	-698	-0-	45	1	890	3	Y	19	22	1			7
							86	4	21	9							
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	18	19	1			6
01	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	61	1	1019	3	Y	20	20	1			6
							76	4	22	9							
02	1316	X	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	200	-0-	-340	-0-	9	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									
10	465	X	276	-0-	-189	-0-	13	1	236	3	Y	2	1	1			1
							25	4	2	9							
11	450	X	288	-0-	-162	-0-	13	1	249	3	Y	2	2	1			1
							24	4	2	9							
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	2	1			1
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	636	-0-	-294	-0-	28	1	539	3	Y	5	5	1			2
							63	4	6	9							
10	961	X	740	-0-	-221	-0-	37	1	630	3	Y	6	6	1			2
							66	4	7	9							
11	930	X	647	-0-	-283	-0-	28	1	556	3	Y	8	7	1			3
							54	4	9	9							
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12	11	1			4
01	744	X	629	-0-	-115	-0-	33	1	547	3	Y	7	9	1			2
							41	4	8	9							
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	6	1	105	3	Y	1					3
							12	4	1	9							
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	5	1	88	3	Y	1	3	1			1
							9	4	1	9							
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	85	3	Y	1					2
							8	4	1	9							
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					3
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	80	3	Y	1					4
							6	4	1	9							
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					4

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	105	1	1999	3	Y	31	28	1			11
							234	4	34	9							
10	2387	X	1767	-0-	-620	-0-	86	1	1499	3	Y	22	25	1			8
							158	4	24	9							
11	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	76	1	1500	3	Y	22	22	1			8
							145	4	24	9							
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	27	26	1			9
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-	87	1	1466	3	Y	23	25	1			7
							110	4	25	9							
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	3	Y	35	29	1			13
							191	4	39	9							
11	2070	X	1091	-0-	-979	-0-	47	1	934	3	Y	17	24	1			6
							91	4	19	9							
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	29	25	1			10
01	2139	X	741	-0-	-1398	-0-	38	1	640	3	Y	14	20	1			4
							48	4	15	9							
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					4

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	18	18	1			7
							239	4	20	9							
10	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	102	1	1760	3	Y	17	18	1			6
							185	4	19	9							
11	2910	X	2529	-0-	-381	-0-	111	1	2185	3	Y	20	19	1			7
							211	4	22	9							
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	18	19	1			6
01	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	83	1	1381	3	Y	22	21	1			7
							103	4	24	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					7

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	18	1	358	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	2					5
							2	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	407	3	Y	2					7
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					8
*01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					4

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2850	X	2102	-0-	-748	-0-	92	1	1744	3	Y	56	56	1			20
							204	4	62	9							
10	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	109	1	1898	3	Y	51	52	1			19
							200	4	56	9							
11	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	109	1	2134	3	Y	62	58	1			23
							206	4	68	9							
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	58	61	1			20
01	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	96	1	1609	3	Y	57	60	1			17
							121	4	63	9							
02	2352	X	NO RPT	-0-	-2352	-0-					Y	NO RPT					17

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

09	630	X	230	-0-	-400	-0-	10	1	194	3	Y	3	3	1			1
							23	4	3	9							
10	248	X	165	-0-	-83	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							15	4	2	9							
11	360	X	249	-0-	-111	-0-	11	1	214	3	Y	3	3	1			1
							21	4	3	9							
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			1
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	7	6	1			2
							26	4	8	9							
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

09	1890	X	1348	-0-	-542	-0-	60	1	1142	3	Y	11	11	1			4
							134	4	12	9							
10	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	73	1	1266	3	Y	10	10	1			4
							133	4	11	9							
11	1890	X	1406	-0-	-484	-0-	62	1	1214	3	Y	12	12	1			4
							117	4	13	9							
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	14	13	1			5
*01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1307	3	Y	13	14	1			4
							98	4	14	9							
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					4

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

09	840	X	699	-0-	-141	-0-	31	1	595	3	Y	3	3	1			1
							70	4	3	9							
10	868	X	535	-0-	-333	-0-	27	1	457	3	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							
11	840	X	782	-0-	-58	-0-	35	1	679	3	Y	3	3	1			1
							65	4	3	9							
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	5	4	1			2
*01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	3	Y	6	6	1			2
							75	4	7	9							
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	241	-0-	-179	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	938	-0-	-82	-0-	42	1	789	3	Y	14	13	1			5
							92	4	15	9							
10	1054	X	760	-0-	-294	-0-	37	1	644	3	Y	10	11	1			4
							68	4	11	9							
11	1020	X	993	-0-	-27	-0-	43	1	855	3	Y	11	11	1			4
							83	4	12	9							
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	15	14	1			5
01	961	X	705	-0-	-256	-0-	36	1	610	3	Y	12	13	1			4
							46	4	13	9							
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					4

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1166	-0-	-574	-0-	52	1	985	3	Y	13	13	1			5
							115	4	14	9							
10	1798	X	1523	-0-	-275	-0-	75	1	1291	3	Y	19	17	1			7
							136	4	21	9							
11	1590	X	1136	-0-	-454	-0-	49	1	977	3	Y	14	16	1			5
							95	4	15	9							
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	12	13	1			4
01	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	63	1	1059	3	Y	17	16	1			5
							79	4	19	9							
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	720	-0-	-420	-0-	34	1	676	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
10	899	X	572	-0-	-327	-0-	29	1	530	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	870	X	528	-0-	-342	-0-	29	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	9	8	1			2
01	868	X	46	-0-	-822	-0-	3	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	431	-0-	-379	-0-	20	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	690	N	488	-0-	-202	-0-	36	1	444	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	7	6	1			2
*01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	973	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	193	-0-	-347	-0-	9	1	181	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	225	1	3766	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	34	31	1			8
*01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	997	-0-	-83	-0-	47	1	943	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1085	N	760	-0-	-325	-0-	40	1	716	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	960	N	856	-0-	-104	-0-	48	1	800	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	6	1			2
*01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	519	-0-	-291	-0-	24	1	483	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	32	28	1			7
*01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	52	1	869	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					7

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	41	1	815	3	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	990	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	863	-0-	-2167	-0-	35	1	709	3	Y	108	99	1			11
							119	9									
10	1395	X	443	-0-	-952	-0-	19	1	340	3	Y	76	79	1			8
							84	9									
11	900	X	475	-0-	-425	-0-	32	1	359	3	Y	76	73	1			11
							84	9									
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	68	64	1			15
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	43	1	511	3	Y	43	49	1			9
							47	9									
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1290	X	550	-0-	-740	-0-	44	1	502	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	3	3	1			1
01	1364	N	739	-0-	-625	-0-	56	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	53	1	1054	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	913	-0-	-606	-0-	48	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1143	-0-	-327	-0-	93	1	1050	3	Y	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	436	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	17	1	316	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	450	N	248	-0-	-202	-0-	18	1	222	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	14	12	1			3
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					3

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

09	1620	X	779	-0-	-841	-0-	37	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1674	X	768	-0-	-906	-0-	40	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	681	-0-	-939	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	744	-0-	-62	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	4	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	713	N	232	-0-	-481	-0-	12	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4	3	1			1
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	3	Y	17	18	1			6
							157	4	19	9							
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	84	1	1452	3	Y	30	25	1			11
							153	4	33	9							
11	1560	X	1087	-0-	-473	-0-	47	1	929	3	Y	19	23	1			7
							90	4	21	9							
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	21	21	1			7
01	1736	X	907	-0-	-829	-0-	47	1	787	3	Y	13	16	1			4
							59	4	14	9							
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
							39	9									
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	191	1	5127	3	Y	11	49	1			8
							12	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	225	1	2949	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	10					20
01	5673	X	1639	-0-	-4034	-0-	112	1	1455	3	Y	65	22	1			63
							72	9									
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					Y	NO RPT					63

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	24	1	639	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	551	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	18	17	1			4
01	775	X	563	-0-	-212	-0-	38	1	512	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					2

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	45	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	980	-0-	-725	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	34	1	447	3	Y	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	X	414	-0-	-1012	-0-	30	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					1

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	122	1	3562	3	Y	43	33	1			49
							47	9									
10	4371	X	3086	-0-	-1285	-0-	109	1	2936	3	Y	37	58	1			28
							41	9									
11	4230	X	1719	-0-	-2511	-0-	117	1	1529	3	Y	66	66	1			28
							73	9									
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	32					60
01	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	154	1	2005	3	Y	53	61	1			52
							58	9									
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					52

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	69	1	2003	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
10	2480	N	1665	-0-	-815	-0-	59	1	1599	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
11	1830	N	1095	-0-	-735	-0-	77	1	1003	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	7					13
01	1674	N	746	-0-	-928	-0-	52	1	681	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					11

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	417	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
10	713	N	599	-0-	-114	-0-	29	1	533	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	45	1	507	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	34	32	1			8
*01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	841	-0-	-779	-0-	30	1	811	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	25	1	669	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	540	-0-	-1260	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	190	-0-	-678	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	26	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	827	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	35	1	470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	408	-0-	-582	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	2040	X	189	-0-	-1851	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	403	N	165	-0-	-238	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	21	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	808	-0-	-422	-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	1085	X	640	-0-	-445	-0-	33	1	600	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	960	X	167	-0-	-793	-0-	9	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	2	1			-0-
*01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2237	-0-	-793	-0-	100	1	1886	3	Y	28	32	1			10
							220	4	31	9							
10	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	138	1	2382	3	Y	36	33	1			13
							250	4	40	9							
11	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	122	1	2409	3	Y	39	38	1			14
							233	4	43	9							
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	24	30	1			8
01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	139	1	2320	3	Y	43	38	1			13
							173	4	47	9							
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					13

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

09	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	75	1	1510	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	65	1	1175	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
11	1650	X	1074	-0-	-576	-0-	58	1	973	3	Y	39	37	1			6
							43	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	35	33	1			8
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					9

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

09	2460	X	1900	-0-	-560	-0-	84	1	1603	3	Y	23	25	1			8
							188	4	25	9							
10	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	95	1	1635	3	Y	24	23	1			9
							172	4	26	9							
11	2310	X	2273	-0-	-37	-0-	99	1	1954	3	Y	28	27	1			10
							189	4	31	9							
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	27	28	1			9
01	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	92	1	1547	3	Y	24	26	1			7
							116	4	26	9							
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					7

F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

09	660	N	347	-0-	-313	-0-	11	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	N	225	-0-	-435	-0-	16	1	206	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3					4
01	682	X	232	-0-	-450	-0-	16	1	213	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	35	1	1035	3	Y	27	68	1			41
							30	9									
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	29	1	788	3	Y	35	50	1			26
							39	9									
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	30	1	391	3	Y	65	63	1			28
							72	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	29					57
01	1147	X	493	-0-	-654	-0-	32	1	418	3	Y	39	58	1			38
							43	9									
02	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					38

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

09	1020	N	997	-0-	-23	-0-	35	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	25	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	413	-0-	-337	-0-	28	1	382	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					3

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
10	2790	X	1858	-0-	-932	-0-	66	1	1780	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
11	2700	X	1256	-0-	-1444	-0-	87	1	1140	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	13					24
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	92	1	1195	3	Y	18	24	1			18
							20	9									
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					Y	NO RPT					18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	5	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	10	1	296	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	33	1	384	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	5	8	1			2
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	22	9	1			15
							24	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					15

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	X	654	-0-	-936	-0-	31	1	623	3	Y	-0-					-0-
10	1643	X	486	-0-	-1157	-0-	25	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	813	-0-	-777	-0-	61	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
10	1519	X	1256	-0-	-263	-0-	45	1	1174	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
11	1470	X	1031	-0-	-439	-0-	67	1	917	3	Y	43	41	1			6
							47	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	8	12	1			2
01	1488	X	524	-0-	-964	-0-	35	1	480	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	26	1	677	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	22	1	437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	337	-0-	-128	-0-	18	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	38	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	527	X	495	-0-	-32	-0-	38	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	433	-0-	-17	-0-	15	1	410	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	465	X	435	-0-	-30	-0-	16	1	412	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	450	X	370	-0-	-80	-0-	25	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	3	1			1
01	434	X	299	-0-	-135	-0-	20	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	240 N	172	-0-	-68	-0-	6	1	164	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	7	1	1			7
						8	9									
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	13	1			3
*01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	29	12	1			20
						32	9									
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					20

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

09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

09	889 X	889	-0-	-0-	-0-	32	1	856	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	744 X	474	-0-	-270	-0-	17	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	930 X	628	-0-	-302	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	26	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	66	1	1734	3	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	117	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	92	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1708	X	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	16	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	5	1	100	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	431	-0-	-619	-0-	15	1	414	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1054	X	841	-0-	-213	-0-	31	1	807	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	X	688	-0-	-92	-0-	47	1	639	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	4	3	1			1
01	837	X	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

09	660	X	657	-0-	-3	-0-	31	1	615	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	961	X	831	-0-	-130	-0-	43	1	770	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
11	930	X	770	-0-	-160	-0-	61	1	685	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	14	14	1			3
*01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	917	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

09	480	N	370	-0-	-110	-0-	16	1	325	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	55	52	1			6
							61	9									
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	29	1	323	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	52	47	1			12
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	415	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					9

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	58	-0-	-332	-0-	2	1	47	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	26	1			7
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	10	-0-	-380	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

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

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	14	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	12	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	3	Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	75	1	1510	3	Y	57	53	1			6
							63	9									
10	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	65	1	1184	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
11	1140	N	920	-0-	-220	-0-	70	1	791	3	Y	54	52	1			8
							59	9									
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	56	51	1			13
*01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	64	64	1			13
							70	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					13

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	113	1	2050	3	Y	131	117	1			14
							144	9									
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	Y	64	69	1			9
							70	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	51	1	1369	3	Y	32	21	1			31
							35	9									
11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	121	1	1374	3	Y	11	22	1			20
							12	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	10	26	1			4
01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	101	1	1287	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	87	X	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1488	X	133	-0-	-1355	-0-	5	1	126	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1440	X	104	-0-	-1336	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5	5	1			2
01	1519	X	222	-0-	-1297	-0-	18	1	200	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	3	Y	52	49	1			5
							57	9									
10	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	33	1	873	3	Y	86	82	1			9
							95	9									
11	1050	X	915	-0-	-135	-0-	56	1	770	3	Y	81	78	1			12
							89	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	93	84	1			21
01	1178	X	608	-0-	-570	-0-	40	1	547	3	Y	19	36	1			4
							21	9									
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	36	1	951	3	Y	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	683	-0-	-433	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	X	1405	-0-	-905	-0-	50	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2109	-0-	-278	-0-	77	1	2032	3	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1176	-0-	-954	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2108	X	780	-0-	-1328	-0-	53	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
							51	9									
10	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	39	1	1037	3	Y	42	33	1			41
							46	9									
11	1620	X	1113	-0-	-507	-0-	87	1	984	3	Y	38	30	1			49
							42	9									
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	46	77	1			18
01	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	115	1	1458	3	Y	28	27	1			19
							31	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
							12	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	5					29
							6	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	Y	10					39
							11	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	15	32	1			22
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	2					24
							2	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					24

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	566	3	Y	3					37
							3	9									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	1					38
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	3					41
							3	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	6	34	1			13
*01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	1					14
							1	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					14

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	985	-0-	-751	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	80	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	31	1	846	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	34	1	897	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	930	N	454	-0-	-476	-0-	31	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1364	X	1292	-0-	-72	-0-	47	1	1237	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1320	X	1110	-0-	-210	-0-	75	1	1026	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	8	7	1			2
01	1798	X	541	-0-	-1257	-0-	37	1	498	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					1

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	14	1	420	3	Y	13	24	1			9
							14	9									
10	589	N	359	-0-	-230	-0-	12	1	336	3	Y	10	10	1			9
							11	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	8	18	1			3
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					8

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					12
							1	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	2					14
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	12	1			6
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	98	3	Y	1					7
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					7

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	30	1	826	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	X	607	-0-	-168	-0-	22	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	72	1	993	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	63	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	15	1			4
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	50	1	565	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					5

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	39	1	1048	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1080	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	66	1	906	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	8	7	1			2
01	1116	N	489	-0-	-627	-0-	33	1	452	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					1

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					1
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	36	1	659	3	Y	-0-					1
11	630	X	380	-0-	-250	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					1
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1					2
*01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

09	750	X	505	-0-	-245	-0-	24	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	445	-0-	-330	-0-	23	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

09	180	N	36	-0-	-144	-0-	1	1	17	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	74	26	1			59
							81	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	7	63	1			3
							8	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	5	1			4
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	8	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	247	3	Y	5					5
							6	9									
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	12	1	98	3	Y	1					6
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					6

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	372	-0-	-108	-0-	13	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	X	401	-0-	-95	-0-	14	1	380	3	Y	6					6
							7	9									
11	450	X	188	-0-	-262	-0-	21	1	166	3	Y	1					7
							1	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	30	1	250	3	Y	1					8
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	3					3
							3	9									
11	270	N	163	-0-	-107	-0-	18	1	144	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					4
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	3					3
							3	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					3
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
01	434	X	134	-0-	-300	-0-	14	1	118	3	Y	2					5
							2	9									
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					5

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-	8	1			5
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	12	1	223	3	Y	3					8
							3	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					4
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	3	1			1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

09	630	X	495	-0-	-135	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	322	-0-	-81	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	600	X	161	-0-	-439	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	345	-0-	-275	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

09	150	N	69	-0-	-81	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	90	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	2	1			2
*01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	168	X	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	12	1	210	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	673	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	665	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	397	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	8	1			2
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

09	390	X	259	-0-	-131	-0-	8	1	238	3	Y	12	11	1			8
							13	9									
10	403	X	292	-0-	-111	-0-	10	1	270	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
11	390	X	219	-0-	-171	-0-	17	1	193	3	Y	8	8	1			11
							9	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14	20	1			5
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					8

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	3	Y	63	79	1			46
							69	9									
10	1488	X	1223	-0-	-265	-0-	40	1	1089	3	Y	85	63	1			68
							94	9									
11	1440	X	687	-0-	-753	-0-	46	1	604	3	Y	34	88	1			14
							37	9									
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	119	61	1			72
01	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	58	1	756	3	Y	37	79	1			30
							41	9									
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					30

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3850	-0-	850	850	358	1	3492	3	Y	-0-					1
12	850	N	-0-	-0-	-850	-0-					Y	4					5
01	2945	X	916	-0-	-2029	-0-	84	1	831	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	14					14
							15	9									
11	630	N	200	-0-	-430	-0-	22	1	176	3	Y	2					16
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					17
01	651	X	490	-0-	-161	-0-	52	1	432	3	Y	5					22
							6	9									
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	20	-0-	-310	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					7
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1
*01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	X	14	-0-	-376	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	X	22	-0-	-381	-0-	1	1	19	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	30	17	1			18
*01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14	14	1			3
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1395	X	946	-0-	-449	-0-	35	1	910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	1674	X	717	-0-	-957	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	42	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	43	1	1132	3	Y	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	7	1	187	3	Y	6					6
							7	9									
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					6
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					7
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					7
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					7

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	2					2
							2	9									
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					3
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	Y	-0-					1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					2
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			2
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					2
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					2

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	2	1			2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			3
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	247	-0-	-83	-0-	8	1	232	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	289	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	21	1	241	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	13	17	1			5
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	301	-0-	-179	-0-	10	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	X	273	-0-	-37	-0-	10	1	261	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	300	X	202	-0-	-98	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1			1
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2	2	1			1
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	886	-0-	-524	-0-	42	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	85	1	955	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	3	Y	-0-					-0-
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	35	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	68	1	929	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	345	-0-	-585	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

09	810	X	671	-0-	-139	-0-	31	1	638	3	Y	2					3
							2	9									
10	744	X	333	-0-	-411	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					3
11	1080	X	223	-0-	-857	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					3
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					5
01	1116	X	472	-0-	-644	-0-	44	1	428	3	Y	-0-	4	1			1
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	29	1	751	3	Y	14					14
							15	9									
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	655	3	Y	2					16
							2	9									
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					17
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	58	1	479	3	Y	3					20
							3	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	22					22
							24	9									
11	780	N	184	-0-	-596	-0-	20	1	162	3	Y	2					24
							2	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					25
*01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	4					29
							4	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					29

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	784	-0-	-266	-0-	25	1	741	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	1085	X	600	-0-	-485	-0-	21	1	554	3	Y	23	12	1			22
							25	9									
11	1020	X	640	-0-	-380	-0-	50	1	570	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26	40	1			10
01	806	X	771	-0-	-35	-0-	55	1	696	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					12

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	587	-0-	-463	-0-	18	1	535	3	Y	31	22	1			44
							34	9									
10	1023	N	598	-0-	-425	-0-	19	1	523	3	Y	51	29	1			66
							56	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	42	1	553	3	Y	52	40	1			78
							57	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	69	51	1			96
*01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	91	75	1			112
							100	9									
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					112

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	23	1	660	3	Y	45	41	1			31
							50	9									
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	14	1	377	3	Y	34	32	1			33
							37	9									
11	630	N	389	-0-	-241	-0-	29	1	334	3	Y	24	24	1			33
							26	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	18	44	1			7
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	21	1	271	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	12	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					1

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									
10	1147	X	866	-0-	-281	-0-	28	1	758	3	Y	73	39	1			70
							80	9									
11	1110	X	849	-0-	-261	-0-	64	1	726	3	Y	54	50	1			74
							59	9									
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	82	124	1			32
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	60	50	1			42
							66	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					42

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	3					3
							3	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					3
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
*01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	50	1	1348	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	50	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1126	-0-	-284	-0-	77	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	47	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	47	1	1244	3	Y	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	103	1	1399	3	Y	-0-					-0-
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	7					7
							8	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
*01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	2					9
							2	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					9

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	103	58	1			99
							113	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	105	72	1			132
							116	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	99	193	1			38
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	392	3	Y	120	76	1			82
							132	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					82

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
10	589	N	233	-0-	-356	-0-	8	1	203	3	Y	20	20	1			19
							22	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	13	13	1			19
							14	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	9	24	1			4
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	20	10	1			14
							22	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					14

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	714	-0-	-396	-0-	34	1	679	3	Y	1					2
							1	9									
10	868	X	586	-0-	-282	-0-	30	1	555	3	Y	1					3
							1	9									
11	840	X	358	-0-	-482	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					3
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2					5
01	775	X	503	-0-	-272	-0-	46	1	456	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	3	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	70	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			1
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					3

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	319	3	Y	10	8	1			13
							11	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	12	20	1			5
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					8

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	50	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1611	-0-	-311	-0-	59	1	1552	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	87	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	78	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	765	-0-	-135	-0-	27	1	736	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	837	X	764	-0-	-73	-0-	28	1	733	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	X	692	-0-	-88	-0-	47	1	639	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	3	1			1
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	42	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	26	1	341	3	Y	2					2
							2	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					2

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

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

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	24	1	691	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
10	744	N	479	-0-	-265	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					1

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	25	35	1			13
							28	9									
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	10	1	266	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	308	3	Y	18	20	1			8
							20	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	36	6	1			38
*01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	35	50	1			23
							39	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					23

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	21	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	25	1	445	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	36	1	404	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	726	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	137	1	2745	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	60	1	1083	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2970	X	2039	-0-	-931	-0-	114	1	1913	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	15	14	1			3
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	181	1	3024	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					7

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

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

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	235	-0-	-365	-0-	11	1	222	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	416	-0-	-142	-0-	23	1	391	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	X	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	889	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	961	X	545	-0-	-416	-0-	37	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	84	-0-	-288	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	3	1	99	3	Y	6	13	1			4
							7	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	53	14	1			43
							58	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	22	56	1			9
							24	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	43	26	1			26
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	9	28	1			7
							10	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					7

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	1			1
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	918	X	918	-0-	-0-	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	Y	-0-					-0-
11	808	X	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	X	718	-0-	-274	-0-	49	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	403	N	269	-0-	-134	-0-	14	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	793	-0-	-540	-0-	42	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	990	-0-	-300	-0-	56	1	934	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	328	-0-	-302	-0-	15	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	527	N	110	-0-	-417	-0-	6	1	102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	163	-0-	-287	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	111	-0-	-819	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	235	-0-	-664	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	32	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	27	1	548	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	38	1	435	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	44	1	527	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	180	-0-	-843	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	207	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	21	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1	434	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	1			1
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	51	1	696	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	53	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	63	1	1710	3	Y	-0-					-0-
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1791	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1675	-0-	-1805	-0-	114	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	138	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	1010	3	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	X	863	-0-	-222	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1237	-0-	-383	-0-	44	1	1193	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	663	-0-	-794	-0-	24	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	469	-0-	-941	-0-	32	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	176	1	2400	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	1238	-0-	-52	-0-	40	1	1167	3	Y	28	43	1			19
							31	9									
10	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1327	3	Y	32	20	1			31
							35	9									
11	1410	X	1214	-0-	-196	-0-	96	1	1101	3	Y	15	23	1			23
							17	9									
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	18	34	1			7
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	113	1	1288	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	1262	-0-	-268	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	53	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1530	X	1248	-0-	-282	-0-	85	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	N	883	-0-	-574	-0-	60	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	251	-0-	-199	-0-	8	1	153	3	Y	82	79	1			8
							90	9									
10	465	X	274	-0-	-191	-0-	10	1	183	3	Y	74	74	1			8
							81	9									
11	480	X	134	-0-	-346	-0-	6	1	73	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	121	101	1			27
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	12	1	140	3	Y	10	35	1			2
							11	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	113	1	2269	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	93	1	1688	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	155	1	2593	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	18	18	1			4
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	104	1	1734	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	12	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	3	2	1			1
*01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	939	X	939	-0-	-0-	-0-	44	1	886	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
10	899	X	689	-0-	-210	-0-	36	1	645	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	720	X	378	-0-	-342	-0-	21	1	353	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	5	5	1			1
01	961	X	840	-0-	-121	-0-	47	1	778	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	N	3021	-0-	21	21	226	1	2789	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	581	-0-	-1124	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	X	546	-0-	-43	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-					-0-
10	868	X	850	-0-	-18	-0-	31	1	819	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	41	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	N	444	-0-	-393	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	848	-0-	-232	-0-	40	1	806	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	41	1	825	3	Y	10					15
							11	9									
10	899	X	619	-0-	-280	-0-	32	1	581	3	Y	5					20
							6	9									
11	990	X	531	-0-	-459	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					20
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	18					38
01	1023	X	336	-0-	-687	-0-	31	1	301	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					11

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	3					3
							3	9									
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					3
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					3

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	128	1	2558	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3596	X	2640	-0-	-956	-0-	138	1	2499	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	126	1	2113	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	5	5	1			1
*01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	220	1	3673	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	44	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	X	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1					17
							1	9									
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					17
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	54	1	708	3	Y	1					18
							1	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	15	1			5
*01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					5
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	1					8
							1	9									
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	468	3	Y	1					9
							1	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	8	1			5
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					5
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					5

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	650	-0-	-640	-0-	25	1	496	3	Y	117	111	1			12
							129	9									
10	1240	X	402	-0-	-838	-0-	14	1	257	3	Y	119	118	1			13
							131	9									
11	750	X	406	-0-	-344	-0-	22	1	246	3	Y	125	120	1			18
							138	9									
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	193	168	1			43
01	682	X	550	-0-	-132	-0-	26	1	312	3	Y	193	197	1			39
							212	9									
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1686	3	Y	-0-					-0-
10	961	X	946	-0-	-15	-0-	35	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	645	-0-	-195	-0-	44	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798	X	271	-0-	-1527	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	120	3	Y	3					3
							3	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					5
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					5
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	Y	5					5
							6	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					5
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					6
*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	1					7
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	2					3
							2	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	-0-					3
11	840	N	630	-0-	-210	-0-	59	1	571	3	Y	-0-					3
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	2					5
01	1116	X	299	-0-	-817	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	4	1			1
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	12	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	377	3	Y	51	46	1			5
							56	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	82	78	1			9
							90	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	193	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	24	23	1			5
01	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	172	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	7	1	206	3	Y	1					8
							1	9									
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	1					9
							1	9									
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	13	1	174	3	Y	2					11
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2
*01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	1					3
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	921	-0-	-9	-0-	31	1	837	3	Y	48	44	1			5
							53	9									
10	961	X	865	-0-	-96	-0-	29	1	774	3	Y	56	55	1			6
							62	9									
11	804	X	804	-0-	-0-	-0-	50	1	692	3	Y	56	54	1			8
							62	9									
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	40	1			9
01	961	X	163	-0-	-798	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	2					7
							2	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	343	3	Y	1					8
							1	9									
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					8
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	7	1			4
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					4
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					4

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	4					13
							4	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	3					16
							3	9									
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	16	1	216	3	Y	2					18
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	8	15	1			11
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	349	3	Y	1					12
							1	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	30	1	613	3	Y	7					16
							8	9									
10	744	X	461	-0-	-283	-0-	24	1	433	3	Y	4					20
							4	9									
11	720	X	347	-0-	-373	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					20
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	15					35
01	682	X	440	-0-	-242	-0-	40	1	396	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					11

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

09	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					1
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					1
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					2

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

09	390	X	340	-0-	-50	-0-	11	1	325	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	403	X	398	-0-	-5	-0-	14	1	376	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6	11	1			2
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					6

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	2					14
							2	9									
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	19	1	517	3	Y	2					16
							2	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	3					19
							3	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	7	15	1			11
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	741	3	Y	1					12
							1	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					12

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	72	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	2	1			1
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ZR "A" WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					13
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					13
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	228	3	Y	1					14
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					16
*01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					16
02	308	X	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					16

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	449	-0-	-1	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					18
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	3	Y	-0-					18
11	570	X	423	-0-	-147	-0-	24	1	398	3	Y	1					19
							1	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1					20
01	651	X	272	-0-	-379	-0-	18	1	253	3	Y	1					21
							1	9									
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					21

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	13	7	1			7
							14	9									
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	9	1	163	3	Y	6	12	1			1
							7	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	13	9	1			5
							14	9									
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	12	10	1			7
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	41	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					11
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					11

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	-0-					9
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					9
11	300	N	114	-0-	-186	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					9
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					10
01	434	X	149	-0-	-285	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					10
02	392	X	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	1					27
							1	9									
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	26	1	426	3	Y	5					32
							6	9									
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	8					40
01	744	X	334	-0-	-410	-0-	22	1	311	3	Y	1					41
							1	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					41

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

09	420	N	274	-0-	-146	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

09	600	X	471	-0-	-129	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					11
10	620	X	513	-0-	-107	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					11
11	690	X	503	-0-	-187	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					11
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					11
01	713	X	279	-0-	-434	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					11
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					11

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	X	412	-0-	-68	-0-	14	1	395	3	Y	3					11
							3	9									
10	496	X	340	-0-	-156	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					11
11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	Y	-0-					11
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	9	1			2
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					2
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

09	1260	X	539	-0-	-721	-0-	26	1	511	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1395	X	611	-0-	-784	-0-	32	1	577	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	X	823	-0-	-527	-0-	46	1	771	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	3	3	1			1
01	1302	X	481	-0-	-821	-0-	27	1	451	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	114	1	2279	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	3999	X	2504	-0-	-1495	-0-	130	1	2359	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3450	X	2020	-0-	-1430	-0-	113	1	1889	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	14	13	1			3
01	3286	X	2222	-0-	-1064	-0-	124	1	2080	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					Y	NO RPT					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	15	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	2	1			-0-
*01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	250	-0-	-215	-0-	13	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	229	-0-	-341	-0-	11	1	215	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	141	3	Y	2					6
							2	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	1					7
							1	9									
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					8
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					5

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16	1	318	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	19	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4	3	1			1
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	24	1	284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	Y	-0-	2	1			1
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1					2
							1	9									
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					1

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	93	-0-	-57	-0-	4	1	85	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	250	X	250	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	455	1	5139	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	25	24	1			6
01	248	X	34	-0-	-214	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	X	184	-0-	-236	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					3
10	434	X	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					3
11	330	X	307	-0-	-23	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					3
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
*01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					3
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					3

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	483	-0-	-117	-0-	17	1	466	3	Y	-0-					10
10	620	X	555	-0-	-65	-0-	20	1	535	3	Y	-0-					10
11	600	X	556	-0-	-44	-0-	33	1	523	3	Y	-0-					10
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					10
01	558	X	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	Y	-0-					10
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					10

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	96	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	608	-0-	-202	-0-	22	1	586	3	Y	-0-					16
10	837	X	366	-0-	-471	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					16
11	600	X	493	-0-	-107	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					16
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					17
01	620	X	347	-0-	-273	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					17
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					17

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
10	930	X	113	-0-	-817	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					4
11	900	X	647	-0-	-253	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					4
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4					8
01	744	X	293	-0-	-451	-0-	27	1	265	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					2

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	838	-0-	-182	-0-	30	1	808	3	Y	-0-					27
10	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	3	Y	-0-					27
11	930	X	592	-0-	-338	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					27
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					27
01	1054	X	597	-0-	-457	-0-	33	1	564	3	Y	-0-					27
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					8
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					8

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	71	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	139	-0-	-221	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	6	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	800	-0-	-160	-0-	47	1	745	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
10	992	X	351	-0-	-641	-0-	22	1	326	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	960	X	599	-0-	-361	-0-	38	1	553	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	8	8	1			4
01	837	X	541	-0-	-296	-0-	37	1	497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	2	1			1
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	245	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	592	-0-	-188	-0-	35	1	554	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	806	X	526	-0-	-280	-0-	33	1	492	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	630	X	464	-0-	-166	-0-	30	1	432	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	1			1
01	620	X	608	-0-	-12	-0-	42	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	44	1	1197	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	42	1	1112	3	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	58	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	52	-0-	52	52	3	1	45	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	14	10	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	6	10	1			3
*01	179	N	127	-0-	-52	-0-	8	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	397	-0-	-378	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	500	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	399	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	37	35	1			5
							41	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	33	31	1			7
01	558	X	267	-0-	-291	-0-	17	1	225	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	16	1	320	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	465	N	217	-0-	-248	-0-	11	1	204	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	2	1			1
*01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	320	-0-	-114	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	314	-0-	-106	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	26	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	37	1	415	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	3	1			1
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	930	X	469	-0-	-461	-0-	17	1	449	3	Y	3					3
							3	9									
11	900	X	197	-0-	-703	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					3
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					3
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	31	1	259	3	Y	1					4
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					4

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

09	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	78	1	1474	3	Y	-0-					-0-
							172	4									
10	1984	X	1841	-0-	-143	-0-	91	1	1583	3	Y	-0-					-0-
							167	4									
11	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	73	1	1443	3	Y	-0-					-0-
							140	4									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	X	1731	-0-	-98	-0-	91	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

09	660	N	535	-0-	-125	-0-	19	1	516	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1
10	651	X	460	-0-	-191	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					1
11	840	X	340	-0-	-500	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					1
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					3
01	868	X	170	-0-	-698	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	2	1			1
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	3	15	9	Y	14	7	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			1
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					3

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	9	1	228	3	Y	4					4
							4	9									
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1					5
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	168	3	Y	1					6
							1	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					6

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	42	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	34	1	891	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1170	N	850	-0-	-320	-0-	57	1	787	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	3	3	1			1
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	796	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	992	X	986	-0-	-6	-0-	61	1	906	3	Y	17	15	1			13
							19	9									
11	960	X	890	-0-	-70	-0-	55	1	793	3	Y	38	32	1			19
							42	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	13	26	1			6
01	992	X	588	-0-	-404	-0-	40	1	541	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	120	-0-	-120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					4
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					4
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	1					5
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	4	1			3
*01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					3
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	152	-0-	-868	-0-	9	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	X	283	-0-	-771	-0-	18	1	263	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1020	X	31	-0-	-989	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	2	1	1			1
*01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	653	-0-	-37	-0-	23	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	690	X	580	-0-	-110	-0-	39	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	35	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							
10	899	X	712	-0-	-187	-0-	34	1	594	3	Y	19	18	1			7
							63	4	21	9							
11	870	X	728	-0-	-142	-0-	31	1	610	3	Y	25	23	1			9
							59	4	28	9							
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	14	18	1			5
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	25	1	427	3	Y	11	12	1			4
							32	4	12	9							
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	554	-0-	-166	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	164	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	25	1	668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	X	695	-0-	-111	-0-	25	1	669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	X	654	-0-	-126	-0-	44	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	40	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	12	1	331	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1	272	3	Y	30					30
							33	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	7					37
							8	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2					39
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	34	1	280	3	Y	7					46
							8	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					46

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	52	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	455	-0-	-723	-0-	29	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	508	-0-	-662	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	X	235	-0-	-974	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	55	1	1452	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1251	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	3	1			1
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	87	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	504	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	713	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	649	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	1			1
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	49	1	664	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					1

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

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	837	X	472	-0-	-365	-0-	32	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	231	-0-	-309	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	X	91	-0-	-281	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	360	X	159	-0-	-201	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					2
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					2
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	X	322	-0-	-848	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	12	1	313	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	450	X	287	-0-	-163	-0-	19	1	264	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4	4	1			1
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	649	-0-	-1061	-0-	22	1	591	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
10	1023	N	478	-0-	-545	-0-	16	1	431	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	11	1	157	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	17	15	1			4
*01	3100	N	3551	-0-	451	451	243	1	3305	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	283					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	310	N	183	-0-	-127	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	607	-0-	-23	-0-	30	1	467	3	Y	100	73	1			61
							110	9									
10	673	X	673	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	112	91	1			82
							123	9									
11	630	X	500	-0-	-130	-0-	29	1	412	3	Y	54	109	1			27
							59	9									
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	116	93	1			50
*01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	115	115	1			50
							127	9									
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	324	-0-	-246	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	357	-0-	-232	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	570	X	30	-0-	-540	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1	1	1			-0-
*01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	713	X	534	-0-	-179	-0-	34	1	498	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	660	X	574	-0-	-86	-0-	37	1	535	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2	2	1			1
01	775	X	557	-0-	-218	-0-	38	1	517	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	621	-0-	-219	-0-	22	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	727	-0-	-110	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	624	-0-	-96	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	X	433	-0-	-280	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	783	-0-	-209	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	366	-0-	-564	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	522	-0-	-315	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	529	-0-	-122	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	331	-0-	-299	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	801	-0-	-9	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	641	-0-	-196	-0-	41	1	600	3	Y	-0-					-0-
11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1188	-0-	-282	-0-	71	1	1113	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	1519	X	769	-0-	-750	-0-	49	1	717	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	69	1	998	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	2	2	1			1
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	28	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2550	-0-	-1800	-0-	120	1	2399	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
10	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	147	1	2667	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
11	3990	X	379	-0-	-3611	-0-	21	1	349	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	2	2	1			1
01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	28	1	557	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
10	2325	X	1051	-0-	-1274	-0-	55	1	994	3	Y	2					5
							2	9									
11	2640	X	553	-0-	-2087	-0-	41	1	511	3	Y	1					6
							1	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1					7
01	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2141	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	340	-0-	-140	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	4	3	1			1
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1803	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	15	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					1

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
10	1302	N	951	-0-	-351	-0-	49	1	889	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	86	1	1067	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	14	13	1			3
01	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	104	1	1241	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	377	-0-	-343	-0-	11	1	313	3	Y	48	53	1			33
							53	9									
10	527	X	269	-0-	-258	-0-	8	1	213	3	Y	44	35	1			42
							48	9									
11	420	X	218	-0-	-202	-0-	15	1	173	3	Y	27	30	1			39
							30	9									
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	40	64	1			15
*01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	35	26	1			24
							39	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					24

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1			13
							1	9									
10	620	X	373	-0-	-247	-0-	19	1	339	3	Y	14					27
							15	9									
11	480	X	224	-0-	-256	-0-	13	1	205	3	Y	5	27	1			5
							6	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	8					13
*01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2105	3	Y	26	12	1			27
							29	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					27

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	992	-0-	-1948	-0-	46	1	931	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	17	13	1			4
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					6

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	508	-0-	-182	-0-	18	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	X	427	-0-	-193	-0-	16	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	X	520	-0-	-80	-0-	35	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	527	X	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	202	-0-	-8	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	234	X	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	471	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10	4	1			11
01	527	X	496	-0-	-31	-0-	30	1	451	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
02	504	X	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					9

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

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	837	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	40	1	722	3	Y	4					9
							4	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	1					10
							1	9									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	2					12
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					6

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
10	1178	X	885	-0-	-293	-0-	56	1	823	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1320	X	944	-0-	-376	-0-	61	1	877	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	8	7	1			3
01	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	72	1	970	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					2

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	28	27	1			14
							31	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	534	3	Y	23	26	1			11
							25	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	5	1			2
01	806	X	215	-0-	-591	-0-	13	1	192	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					6

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	560	X	560	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	20	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	564	-0-	-126	-0-	34	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	591	-0-	-249	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	484	-0-	-384	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	X	1454	-0-	-226	-0-	52	1	1400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	53	1	1407	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	99	1	1350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	3	2	1			1
01	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	100	1	1353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	952	3	Y	11	23	1			14
							12	9									
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	51	1	918	3	Y	13					27
							14	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	Y	5					32
							6	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	7					39
01	992	N	356	-0-	-636	-0-	27	1	325	3	Y	4	24	1			19
							4	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	24	1	485	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	21	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	720	N	134	-0-	-586	-0-	10	1	122	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	2	1			1
01	744	X	429	-0-	-315	-0-	33	1	395	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	X	747	-0-	-693	-0-	35	1	711	3	Y	1					3
							1	9									
10	1488	X	702	-0-	-786	-0-	36	1	666	3	Y	-0-					3
11	1440	X	492	-0-	-948	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					3
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2					5
01	1023	X	618	-0-	-405	-0-	57	1	561	3	Y	-0-	4	1			1
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	967	-0-	-263	-0-	57	1	890	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
10	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	107	1	1576	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1230	X	875	-0-	-355	-0-	56	1	811	3	Y	7	15	1			4
							8	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	14	12	1			6
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	78	1	1056	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					6

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
10	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	132	1	1947	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	95	1	1368	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	25	21	1			11
*01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	3100	X	1997	-0-	-1103	-0-	104	1	1874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2580	X	554	-0-	-2026	-0-	31	1	513	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10	9	1			2
01	2666	X	485	-0-	-2181	-0-	27	1	449	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	716	-0-	-484	-0-	34	1	679	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	870	X	561	-0-	-309	-0-	36	1	523	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3	3	1			1
01	1085	X	802	-0-	-283	-0-	55	1	745	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					1

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1			48
							86	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	Y	89	72	1			65
							98	9									
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	3	Y	167	149	1			83
							184	9									
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	95	137	1			41
01	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	116	1	1568	3	Y	82	87	1			36
							90	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					36

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	328	-0-	-122	-0-	20	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	401	X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	1			1
*01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	X	1324	-0-	-956	-0-	47	1	1276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	106	1	2801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2280	X	2048	-0-	-232	-0-	139	1	1907	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	2914	X	1756	-0-	-1158	-0-	120	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

09	2250	X	1131	-0-	-1119	-0-	67	1	1054	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	2325	X	1403	-0-	-922	-0-	88	1	1304	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	2160	X	842	-0-	-1318	-0-	54	1	784	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	9	7	1			4
01	1395	X	1120	-0-	-275	-0-	77	1	1039	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

09	1560	X	1299	-0-	-261	-0-	46	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1306	-0-	-306	-0-	48	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	81	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	67	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

09	1740	X	1541	-0-	-199	-0-	73	1	1466	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	1798	X	1063	-0-	-735	-0-	55	1	1004	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1680	X	1574	-0-	-106	-0-	118	1	1450	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	8	6	1			3
01	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	112	1	1337	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	180	1	2835	3	Y	19	16	1			12
							21	9									
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	194	1	2856	3	Y	19	17	1			14
							21	9									
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	192	1	2765	3	Y	40	34	1			20
							44	9									
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	18	30	1			8
01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	184	1	2488	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	392	-0-	-298	-0-	18	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
10	682	X	343	-0-	-339	-0-	18	1	325	3	Y	-0-					3
11	720	X	437	-0-	-283	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					3
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4					7
01	744	X	535	-0-	-209	-0-	49	1	486	3	Y	-0-	5	1			2
02	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					2

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	423	3	Y	9	9	1			3
							50	4	10	9							
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	23	1	402	3	Y	9	9	1			3
							43	4	10	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	20	1	393	3	Y	7	7	1			3
							38	4	8	9							
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	10	9	1			4
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	9	10	1			3
							31	4	10	9							
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	73	1	1343	3	Y	1					3
							1	9									
11	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	113	1	1107	3	Y	-0-					3
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	4					7
01	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	134	1	1317	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					Y	NO RPT					2

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	957	X	957	-0-	-0-	-0-	44	1	882	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
10	775	X	671	-0-	-104	-0-	34	1	616	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	840	X	723	-0-	-117	-0-	56	1	638	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	19	19	1			4
01	992	X	675	-0-	-317	-0-	51	1	611	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	X	802	-0-	-1538	-0-	28	1	770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2418	X	963	-0-	-1455	-0-	35	1	911	3	Y	15					15
							17	9									
11	2070	X	68	-0-	-2002	-0-	7	1	60	3	Y	1					16
							1	9									
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	1					17
01	2046	X	808	-0-	-1238	-0-	86	1	718	3	Y	4					21
							4	9									
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	383	-0-	-547	-0-	14	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	961	X	323	-0-	-638	-0-	12	1	303	3	Y	7					7
							8	9									
11	870	X	210	-0-	-660	-0-	23	1	186	3	Y	1					8
							1	9									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	1					9
							1	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	100	1	1572	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
10	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	104	1	1540	3	Y	16	15	1			12
							18	9									
11	1830	X	994	-0-	-836	-0-	64	1	926	3	Y	4	14	1			2
							4	9									
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	14	10	1			6
01	1736	X	1542	-0-	-194	-0-	105	1	1422	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					6

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	517	-0-	-113	-0-	17	1	498	3	Y	2					8
							2	9									
10	651	X	545	-0-	-106	-0-	19	1	524	3	Y	2					10
							2	9									
11	802	X	802	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	4					14
							4	9									
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	11	1			6
*01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	1					7
							1	9									
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					7

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	6510	X	1001	-0-	-5509	-0-	63	1	930	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	5580	X	1015	-0-	-4565	-0-	65	1	939	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	11	11	1			5
01	5766	X	797	-0-	-4969	-0-	54	1	736	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2047	-0-	-443	-0-	95	1	1904	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	109	1	1974	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	136	1	1538	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	52	48	1			12
01	2511	X	1372	-0-	-1139	-0-	102	1	1227	3	Y	39	42	1			9
							43	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					9

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2508	-0-	-822	-0-	109	1	2188	3	Y	192	184	1			20
							211	9									
10	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	39	1	713	3	Y	170	172	1			18
							187	9									
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	183	1	2257	3	Y	249	231	1			36
							274	9									
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	245	225	1			56
*01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	3	Y	300	293	1			63
							330	9									
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					63

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1238	-0-	-532	-0-	44	1	1194	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	945	-0-	-481	-0-	35	1	910	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	912	-0-	-468	-0-	54	1	858	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1		29
							51	9								
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	46	41	1		34
							51	9								
11	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	84	1	1207	3	Y	34	51	1		17
							37	9								
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	66	54	1		29
*01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	3	Y	80	73	1		36
							88	9								
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT				36

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-				2
10	12338	X	10569	-0-	-1769	-0-	671	1	9898	3	Y	-0-				2
11	11940	X	6651	-0-	-5289	-0-	432	1	6219	3	Y	-0-				2
12	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	122	70	1		54
*01	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	729	1	9875	3	Y	132	128	1		58
							145	9								
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT				58

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

09	1860	X	1340	-0-	-520	-0-	58	1	1110	3	Y	38	43	1		14
							130	4	42	9						
10	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	57	1	981	3	Y	36	37	1		13
							103	4	40	9						
11	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	46	1	910	3	Y	36	36	1		13
							88	4	40	9						
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	31	33	1		11
01	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	53	1	894	3	Y	38	37	1		12
							67	4	42	9						
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				12

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-				2
10	1767	X	450	-0-	-1317	-0-	23	1	427	3	Y	-0-				2
11	1710	X	570	-0-	-1140	-0-	53	1	517	3	Y	-0-				2
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1				3
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	37	1	364	3	Y	1	3	1		1
							1	9								
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT				1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		988	-0-	988	988	52	1	686	3	Y	227					227
							250	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	988					Y	NO RPT					227

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					1
10	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	85	1	1567	3	Y	-0-					1
11	2310	N	1444	-0-	-866	-0-	134	1	1310	3	Y	-0-					1
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					1
01	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					1
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	710	-0-	-96	-0-	37	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	780	X	542	-0-	-238	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	618	-0-	-343	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	Y	14	34	1			19
							15	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	19					38
							21	9									
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	77	1	955	3	Y	7					45
							8	9									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	9					54
01	2015	X	1226	-0-	-789	-0-	93	1	1125	3	Y	7	33	1			28
							8	9									
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	127	1	1875	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2460	X	968	-0-	-1492	-0-	63	1	902	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	11	8	1			5
01	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	124	1	1682	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	8611	-0-	-899	-0-	514	1	8090	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	9827	X	8617	-0-	-1210	-0-	547	1	8062	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	9510	X	5811	-0-	-3699	-0-	238	1	5559	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	6	10	1			3
01	8897	X	6311	-0-	-2586	-0-	266	1	6038	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	8036	X	NO RPT	-0-	-8036	-0-					Y	NO RPT					3

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	4	277	9	Y	252	303	1			148
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	4	263	9	Y	239	260	1			127
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	4	250	9	Y	227	242	1			112
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	227	217	1			122
*01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	4	252	9	Y	229	242	1			109
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					109

QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	4	157	9	Y	143	129	1			84
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	39	4	151	9	Y	137	148	1			73
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	4	142	9	Y	129	138	1			64
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	130	124	1			70
*01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	4	116	9	Y	105	125	1			50
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					50

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7931	-0-	-1069	-0-	523	1	7168	3	Y	218	254	1			17
							240	9									
10	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	496	1	6708	3	Y	204	177	1			44
							224	9									
11	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	540	1	6817	3	Y	196	184	1			56
							216	9									
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	87	130	1			13
01	8525	X	7887	-0-	-638	-0-	419	1	7340	3	Y	116	94	1			35
							128	9									
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT					35

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	2022	-0-	-4008	-0-	121	1	1901	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2072	-0-	-1338	-0-	132	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	137	1	3207	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	308	1	7008	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10396	-0-	-704	-0-	10385	3	11	9	Y	10	51	1			7
10	11470	X	10559	-0-	-911	-0-	10559	3			Y	-0-	7	1			-0-
11	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11093	3	15	9	Y	14	7	1			7
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	2	7	1			2
01	10757	X	8119	-0-	-2638	-0-	8119	3			Y	-0-					2
02	10360	X	NO RPT	-0-	-10360	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660 X	8457	-0-	-1203	-0-	8439	3	18	9	Y	16					45
10	9982 X	7475	-0-	-2507	-0-	7462	3	13	9	Y	12					57
11	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			Y	-0-					57
12	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	51					108
01	8742 X	8353	-0-	-389	-0-	8342	3	11	9	Y	10	82	1			36
02	9044 X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					36

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

09	12210 X	10808	-0-	-1402	-0-	725	1	9937	3	Y	133	166	1			10
						146	9									
10	12617 X	10738	-0-	-1879	-0-	732	1	9888	3	Y	107	94	1			23
						118	9									
11	12120 X	10392	-0-	-1728	-0-	756	1	9536	3	Y	91	88	1			26
						100	9									
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	105	113	1			18
01	11160 X	9691	-0-	-1469	-0-	516	1	9030	3	Y	132	108	1			42
						145	9									
02	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					42

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

09	6900 X	5974	-0-	-926	-0-	153	1	5487	3	Y	265	245	1			30
						42	4	292	9							
10	7130 X	5745	-0-	-1385	-0-	180	1	5380	3	Y	138	157	1			11
						33	4	152	9							
11	6480 X	2659	-0-	-3821	-0-	90	1	2419	3	Y	118	116	1			13
						20	4	130	9							
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	180	157	1			36
01	6169 X	4498	-0-	-1671	-0-	90	1	4105	3	Y	169	182	1			23
						117	4	186	9							
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					23

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

09	8520 X	7485	-0-	-1035	-0-	7471	3	14	9	N	13					188
10	8246 X	7465	-0-	-781	-0-	7448	3	17	9	N	15					203
11	7740 X	6502	-0-	-1238	-0-	6484	3	18	9	N	16					219
12	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	24	177	1			66
*01	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7932	3	14	9	N	13					79
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT					79

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	175	1	2396	3	Y	27	33	1			2
							30	9									
10	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	160	1	2160	3	Y	42	35	1			9
							46	9									
11	2850	X	2351	-0-	-499	-0-	171	1	2160	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	30	31	1			4
01	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	125	1	2183	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					8

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8606	3	9	9	Y	8	2	1			6
11	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	7954	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
*01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	569	1	7681	3	Y	31	24	1			7
							34	9									
11	9630	X	8218	-0-	-1412	-0-	602	1	7594	3	Y	20	21	1			6
							22	9									
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	7	9	1			4
01	8835	X	7474	-0-	-1361	-0-	403	1	7053	3	Y	16	12	1			8
							18	9									
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25920	X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					1
10	26784	X	24718	-0-	-2066	-0-	24649	3	69	9	Y	63	17	1			47
11	25920	X	22228	-0-	-3692	-0-	22219	3	9	9	Y	8	51	1			4
12	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	1	4	1			1
01	26505	X	20585	-0-	-5920	-0-	20585	3			Y	-0-					1
02	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	22	1			3
10	18321	X	15817	-0-	-2504	-0-	15817	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	17730	X	14608	-0-	-3122	-0-	14608	3			Y	-0-					-0-
12	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	6					6
01	16399	X	15091	-0-	-1308	-0-	15080	3	11	9	Y	10	6	1			10
02	14812	X	NO RPT	-0-	-14812	-0-					Y	NO RPT					10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	6014	-0-	-1486	-0-	366	1	5020	3	Y	571	636	1			43
							628	9									
10	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	353	1	4772	3	Y	516	448	1			111
							568	9									
11	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	396	1	5002	3	Y	575	521	1			165
							633	9									
12	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	720	777	1			108
01	6200	X	5794	-0-	-406	-0-	273	1	4783	3	Y	671	579	1			200
							738	9									
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	16758	-0-	-2172	-0-	16725	3	33	9	N	30	85	1			54
10	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16659	3	25	9	N	23	58	1			19
11	16920	X	15322	-0-	-1598	-0-	15285	3	37	9	N	34	36	1			17
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	31	20	1			28
01	17329	X	14145	-0-	-3184	-0-	14105	3	40	9	N	36	31	1			33
02	15652	X	NO RPT	-0-	-15652	-0-					N	NO RPT					33

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	8361	-0-	-1509	-0-	556	1	7622	3	Y	166	204	1			13
							183	9									
10	10199	X	7940	-0-	-2259	-0-	532	1	7188	3	Y	200	170	1			43
							220	9									
11	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	536	1	6768	3	Y	314	267	1			90
							345	9									
12	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	277	325	1			42
01	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	405	1	7094	3	Y	452	359	1			135
							497	9									
02	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					135

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					2
10	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8231	3			Y	-0-					2
11	9210	X	6417	-0-	-2793	-0-	6417	3			Y	-0-					2
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					2
01	8246	X	4473	-0-	-3773	-0-	4473	3			Y	-0-					2
02	7448	X	NO RPT	-0-	-7448	-0-					Y	NO RPT					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			26
							373	9									
10	10788	X	5461	-0-	-5327	-0-	352	1	4751	3	Y	325	281	1			70
							358	9									
11	10380	X	3776	-0-	-6604	-0-	255	1	3213	3	Y	280	270	1			80
							308	9									
12	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	257	299	1			38
01	6324	X	4630	-0-	-1694	-0-	245	1	4286	3	Y	90	101	1			27
							99	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					27

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21990	X	15151	-0-	-6839	-0-	1025	1	14052	3	Y	67	76	1			5
							74	9									
10	18135	X	13752	-0-	-4383	-0-	942	1	12734	3	Y	69	59	1			15
							76	9									
11	17040	X	13594	-0-	-3446	-0-	993	1	12533	3	Y	62	59	1			18
							68	9									
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	28	38	1			8
01	15655	X	12677	-0-	-2978	-0-	680	1	11900	3	Y	88	66	1			30
							97	9									
02	14140	X	NO RPT	-0-	-14140	-0-					Y	NO RPT					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4544	-0-	-1606	-0-	282	1	3866	3	Y	360	428	1			27
							396	9									
10	5735	X	4295	-0-	-1440	-0-	275	1	3713	3	Y	279	246	1			60
							307	9									
11	5550	X	4385	-0-	-1165	-0-	301	1	3800	3	Y	258	244	1			74
							284	9									
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	247	282	1			39
01	4867	X	3192	-0-	-1675	-0-	162	1	2830	3	Y	182	164	1			57
							200	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					57

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21780	X	17783	-0-	-3997	-0-	17564	3	219	9	N	199	292	1			264
10	20615	X	16974	-0-	-3641	-0-	16693	3	281	9	N	255	309	1			210
11	18930	X	15635	-0-	-3295	-0-	15345	3	290	9	N	264	340	1			134
12	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	297	166	1			265
01	18383	X	17373	-0-	-1010	-0-	17073	3	300	9	N	273	341	1			197
02	16604	X	NO RPT	-0-	-16604	-0-					N	NO RPT					197

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	21982	-0-	-5798	-0-	571	1	20444	3	Y	739	710	1			84
							154	4	813	9							
10	27280	X	21540	-0-	-5740	-0-	664	1	19870	3	Y	803	823	1			64
							123	4	883	9							
11	25170	X	20241	-0-	-4929	-0-	686	1	18541	3	Y	781	758	1			87
							155	4	859	9							
12	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	756	697	1			146
01	22723	X	16642	-0-	-6081	-0-	334	1	15259	3	Y	557	632	1			71
							436	4	613	9							
02	20524	X	NO RPT	-0-	-20524	-0-					Y	NO RPT					71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	14	19	1			14
						15	9									
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	18	19	1			13
						20	9									
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	28	23	1			18
						31	9									
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	27	1	343	3	Y	25	22	1			21
						28	9									
01	682 N	447	-0-	-235	-0-	26	1	397	3	Y	22	22	1			21
						24	9									
02	532 N	447	-0-	-85	-0-	29	1	393	3	Y	23	24	1			20
						25	9									

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

09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					6
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1					7
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889	3	2	9	Y	2					9
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	925	3	6	9	Y	5					14
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	3	9	9	Y	8					22
*02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	3	8	9	Y	7					29

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

09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	12	28	1			12
						13	9									
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	18	17	1			13
						20	9									
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	27	22	1			18
						30	9									
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	47	3	Y	25	22	1			21
						28	9									
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	14	22	1			13
						15	9									
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	15	16	1			12
						17	9									

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		447	-0-	447	483	22	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		150	-0-	150	633	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	648	X	15	-0-	-633	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	118	-0-	-316	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	46	33	1			35
							51	9									
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	3	Y	39	48	1			26
							43	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	106	1	1803	3	Y	57	46	1			37
							63	9									
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1236	3	Y	48	44	1			41
							53	9									
01	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	69	1	1048	3	Y	38	45	1			34
							42	9									
02	1848	X	263	-0-	-1585	-0-	15	1	209	3	Y	35	38	1			31
							39	9									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1041	3	1	9	Y	1					13
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1					14
11	1200	N	1064	-0-	-136	-0-	1064	3			Y	-0-					14
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					14
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			Y	-0-					14
*02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	Y	3					17

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	1	1			2
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	1	1			1
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			Y	-0-					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

09	T. A.		643	-0-	643	661	37	1	584	3	Y	20	9	1			20
							22	9									
10	T. A.		1027	-0-	1027	1688	48	1	940	3	Y	35	30	1			25
							39	9									
11	2855	X	1167	-0-	-1688	-0-	61	1	1044	3	Y	56	45	1			36
							62	9									
12	651	X	232	-0-	-419	-0-	13	1	165	3	Y	49	44	1			41
							54	9									
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	56	1	850	3	Y	46	45	1			42
							51	9									
02	1092	N	786	-0-	-306	-0-	49	1	676	3	Y	55	49	1			48
							61	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					6
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					6
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2					8
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	977	3	6	9	Y	5					13
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	941	3	9	9	Y	8					21
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	998	3	7	9	Y	6					27

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					3
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					3
11	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			Y	-0-					3
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			Y	-0-					3
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					3
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	667	3	1	9	Y	1					4

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					2
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					2
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	Y	3					5
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					5
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					16
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					16
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					16
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					16
01	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			Y	-0-					16
02	1428 N	1256	-0-	-172	-0-	1254	3	2	9	Y	2					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					3
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					3
11	1410 N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			Y	-0-					3
12	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			Y	-0-					3
01	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			Y	-0-					3
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					3

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

09	1800 N	1620	-0-	-180	-0-	46	1	1574	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1335	-0-	-401	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
*11	1950 N	1046	-0-	-904	-0-	65	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	55	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	980 N	849	-0-	-131	-0-	63	1	786	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	95	1	27	2	N	-0-					-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	111	1	31	2	N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	62	1	59	2	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	1	37	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
*01	100	N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	136	1	38	2	N	-0-					-0-
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	158	1	150	2	N	-0-					-0-
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	191	1	140	2	N	-0-					-0-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	70	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	72	1	68	2	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	294	1	82	2	N	-0-					-0-
*01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	425	1	402	2	N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	400	1	294	2	N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	69	1	19	2	N	-0-					-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	172	1	162	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	289	1	80	2	N	-0-					-0-
01	465	N	134	-0-	-331	-0-	69	1	65	2	N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	1	119	2	N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	117	1	85	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	39	1	11	2	N	-0-					-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	61	1	45	2	N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	342	1	95	2	N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	382	1	361	2	N	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	540 N	520	-0-	-20	-0-	4	1	478	2	N	-0-	-0-
						38	4					
10	651 N	565	-0-	-86	-0-	4	1	556	2	N	-0-	-0-
						5	4					
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	7	1	889	2	N	-0-	-0-
12	527 N	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	2	N	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	N	-0-	-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	4	1	522	2	N	-0-	-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	64	-0-	-326	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					2
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	Y	6					8
							7	9									
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	70	3	7	9	Y	6	14	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	15					15
							17	9									
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	3	8	9	Y	7	16	1			6

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	37	1	491	3	Y	-0-					2
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	60	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	217	3	2	9	Y	2	6	1	1	8	-0-
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	33	1	361	3	Y	6					6
							7	9									
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	3

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
							1	9									

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	284	-0-	-466	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	107	-0-	-283	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	X	694	-0-	-836	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					28
10	1581	X	212	-0-	-1369	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					28
11	1890	X	2	-0-	-1888	-0-	2	3			Y	-0-					28
12	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					28
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	998	3	Y	-0-					28
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	3	Y	-0-	26	1			2

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	84	-0-	-126	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	15	1	250	3	N	-0-					-0-
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	17	1	268	3	N	13					13
						14	9									
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	3	N	-0-					13
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	253	3	N	4					17
						4	9									
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	9	1	258	3	N	10					27
						11	9									
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
11	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	4
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	4	1			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	17	14	1			3
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	3	13	9	Y	12	13	1			2

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	104	-0-	-856	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	233	-0-	-418	-0-	14	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	37	1	612	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	32	1	492	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
11	750	N	337	-0-	-413	-0-	18	1	301	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
12	682	N	313	-0-	-369	-0-	15	1	246	3	Y	47	33	1			20
							52	9									
01	527	N	270	-0-	-257	-0-	7	1	199	3	Y	58	62	1			16
							64	9									
02	308	N	104	-0-	-204	-0-	4	1	89	3	Y	10	22	1			4
							11	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	18	3	Y	12	6	1			8
							13	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	13	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	18	1			4
*02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	Y	18	19	1			3

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

09	1320	X	907	-0-	-413	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					26
10	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	148	1	962	3	Y	19					45
							21	9									
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1426	3	14	9	Y	13	58	1			-0-
12	1116	X	886	-0-	-230	-0-	41	1	845	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	555	-0-	-561	-0-	44	1	471	3	Y	36					36
							40	9									
02	1344	X	650	-0-	-694	-0-	631	3	19	9	Y	17	38	1			15

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	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

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

09	1020	N	957	-0-	-63	-0-	48	1	909	2	N	-0-					104
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	N	-0-					104
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	N	-0-					104
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	938	2	N	1					105
							1	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					105
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	47	1	893	2	N	-0-					105

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	Y	2					33
							2	9									
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	53	1	1017	2	Y	3	32	1			4
							3	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	8					12
							9	9									
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	58	1	1030	2	Y	7					19
							8	9									
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	20	36	1			3
							22	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	51	1	960	2	Y	8					11
							9	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

09	600	N	434	-0-	-166	-0-	22	1	412	2	Y	-0-					17
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	549	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
11	600	N	575	-0-	-25	-0-	28	1	544	2	Y	3					6
							3	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	3					9
							3	9									
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	28	1	525	2	Y	9	17	1			1
							10	9									
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	25	1	478	2	Y	4					5
							4	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	2					25
							2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	2	24	1			3
							2	9									
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	42	1	813	2	Y	6					9
							7	9									
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	44	1	768	2	Y	5					14
							6	9									
01	930	N	831	-0-	-99	-0-	41	1	776	2	Y	13	25	1			2
							14	9									
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	35	1	673	2	Y	6					8
							7	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

09	720	N	109	-0-	-611	-0-	5	1	103	2	Y	1					17
							1	9									
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	6					8
							7	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	5					13
							6	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	24	1	463	2	Y	4					6
							4	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					19
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	3	19	1			3
							3	9									
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	5					8
							6	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	4					12
							4	9									
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	30	1	568	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	27	1	510	2	Y	4					6
							4	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

09	1050	N	929	-0-	-121	-0-	46	1	881	2	Y	2					28
							2	9									
10	992	N	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	42	1	810	2	Y	6					9
							7	9									
12	961	N	758	-0-	-203	-0-	40	1	712	2	Y	5					14
							6	9									
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	Y	12	24	1			2
							13	9									
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	39	1	732	2	Y	6					8
							7	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			Y	-0-					43
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					43
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					43
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	912	2	1	9	Y	1					44
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					44
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					44

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

09	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					49
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					49
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					49
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					50
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					50
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	2			Y	-0-					50

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

09	900	N	777	-0-	-123	-0-	291	1	486	2	Y	-0-					116
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	178	1	550	2	Y	14	95	1			35
							15	9									
11	900	N	835	-0-	-65	-0-	348	1	487	2	Y	-0-					35
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	370	1	525	2	Y	4					39
							4	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	507	2	Y	14					53
							15	9									
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	278	1	462	2	Y	1					54
							1	9									

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	260	1	436	2	Y	-0-					72
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	224	1	692	2	Y	21	93	1			-0-
							23	9									
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	305	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	318	1	452	2	Y	36					36
							40	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	316	1	470	2	Y	13					49
							14	9									
*02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	266	1	442	2	Y	1					50
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					26
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					26
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					26
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					27
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					27
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					27

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					23
10	992	N	883	-0-	-109	-0-	44	1	835	2	Y	4	24	1			3
							4	9									
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	43	1	830	2	Y	6					9
							7	9									
12	1054	N	767	-0-	-287	-0-	41	1	720	2	Y	5					14
							6	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	14	26	1			2
							15	9									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	38	1	725	2	Y	6					8
							7	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	320	1	802	2	N	-0-					23
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	324	1	865	2	N	-0-					23
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					23
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	302	1	849	2	N	-0-					23
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	340	1	797	2	N	-0-					23
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	270	1	666	2	N	-0-					23

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					4
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	300	1	801	2	Y	-0-					4
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	276	1	740	2	Y	-0-					4
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	213	1	599	2	Y	-0-					4
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	289	1	679	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	255	1	627	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	232	1	582	2	N	-0-					5
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	239	1	636	2	N	-0-					5
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	238	1	638	2	N	-0-					5
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	227	1	640	2	N	-0-					5
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	248	1	583	2	N	-0-					5
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	188	1	463	2	N	-0-					5

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	281	1	703	2	Y	-0-					8
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	282	1	750	2	Y	-0-					8
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	333	1	893	2	Y	-0-					8
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	324	1	911	2	Y	-0-					8
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	386	1	908	2	Y	-0-					8
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	303	1	745	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	298	1	745	2	Y	-0-					4
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	273	1	727	2	Y	-0-					4
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	289	1	773	2	Y	-0-					4
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	264	1	745	2	Y	-0-					4
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	304	1	715	2	Y	-0-					4
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	271	1	668	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	463	1	1161	2	Y	-0-					8
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	453	1	1208	2	Y	-0-					8
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	458	1	1225	2	Y	-0-					8
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	457	1	1287	2	Y	-0-					8
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	535	1	1255	2	Y	-0-					8
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	464	1	1141	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	191	1	478	2	Y	-0-					6
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	176	1	469	2	Y	-0-					6
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	148	1	396	2	Y	-0-					6
12	682	N	441	-0-	-241	-0-	116	1	325	2	Y	-0-					6
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	162	1	379	2	Y	-0-					6
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	137	1	339	2	Y	-0-					6

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	2	Y	-0-					9
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	87	1	231	2	Y	-0-					9
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	92	1	245	2	Y	-0-					9
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	Y	-0-					9
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	72	1	170	2	Y	-0-					9
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	2	Y	-0-					9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

09	780	N	732	-0-	-48	-0-	209	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	291	1	777	2	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	209	1	559	2	N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	206	1	580	2	N	-0-					-0-
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	217	1	509	2	N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	195	1	480	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	317	1	796	2	N	-0-					28
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	252	1	670	2	N	-0-					28
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	263	1	706	2	N	-0-					28
12	992	N	793	-0-	-199	-0-	208	1	585	2	N	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	323	1	758	2	N	-0-					28
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	271	1	669	2	N	-0-					28

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	51	1	127	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	55	1	149	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	52	1	127	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	223	1	559	2	N	-0-					3
10	992	N	779	-0-	-213	-0-	213	1	566	2	N	-0-					3
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	202	1	542	2	N	-0-					3
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	159	1	449	2	N	-0-					3
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	212	1	499	2	N	-0-					3
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	541	2	N	-0-					3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	934	-0-	-176	-0-	266	1	668	2	N	-0-					5
10	1178	N	533	-0-	-645	-0-	145	1	388	2	N	-0-					5
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	304	1	813	2	N	-0-					5
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	322	1	907	2	N	-0-					5
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	357	1	838	2	N	-0-					5
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	285	1	701	2	N	-0-					5

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	441	1	1106	2	N	-0-					5
10	1612	N	743	-0-	-869	-0-	203	1	540	2	N	-0-					5
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	441	1	1182	2	N	-0-					5
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	441	1	1243	2	N	-0-					5
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	2	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	395	1	972	2	N	-0-					5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	2	Y	-0-					2
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	61	1	163	2	Y	-0-					2
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-					2
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					2
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	35	1	83	2	Y	-0-					2
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	204	1	512	2	Y	-0-					8
10	806	N	720	-0-	-86	-0-	196	1	524	2	Y	-0-					8
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	273	1	732	2	Y	-0-					8
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	276	1	778	2	Y	-0-					8
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	329	1	771	2	Y	-0-					8
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	280	1	689	2	Y	-0-					8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	383	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	357	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	375	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	338	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	398	1	934	2	Y	-0-					-0-
*02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	351	1	863	2	Y	-0-					-0-

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

09	810 N	753	-0-	-57	-0-	215	1	538	2	Y	-0-					1
10	868 N	731	-0-	-137	-0-	199	1	532	2	Y	-0-					1
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	227	1	608	2	Y	-0-					1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	218	1	613	2	Y	-0-					1
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	246	1	577	2	Y	-0-					1
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	218	1	533	2	Y	-0-					1

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

09	570 N	486	-0-	-84	-0-	139	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	335	-0-	-223	-0-	91	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	118	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	159	1	373	2	Y	-0-					-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	155	1	380	2	Y	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2310 #	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	2170 #	1055	-0-	-1115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	2100 #	975	-0-	-1125	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2015 #	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1008 #	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	266	N	124	-0-	-142	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	100	N	139	-0-	39	39	139	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	106	-0-	106	145	106	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	145					N	NO RPT					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	21					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

09	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3	N	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-			-0-

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

09	240 N	82	-0-	-158	-0-	82	3	N	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

09	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

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

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	360 N	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	372 N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
*02	552 N	251	-0-	-301	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

09	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
*02	414 N	170	-0-	-244	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

09	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
*02	942 N	412	-0-	-530	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	236	2		Y	-0-			-0-
*02	426 N	190	-0-	-236	-0-	190	2		Y	-0-			-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	270	-0-	-102	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	2		Y	-0-			-0-
*02	579 N	250	-0-	-329	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
*02	111 N	50	-0-	-61	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

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

09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	233	1	1621	2	N	-0-					-0-
						128	4									
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	241	1	1875	2	N	-0-					-0-
						14	4									
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	204	1	1568	2	N	-0-					-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	228	1	1921	2	N	-0-					-0-
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	2	N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3630 X	3009	-0-	-621	-0-	354	1	2462	2	N	-0-					-0-
						193	4									
10	3751 X	2667	-0-	-1084	-0-	302	1	2348	2	N	-0-					-0-
						17	4									
11	3630 X	2573	-0-	-1057	-0-	297	1	2276	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	1377	-0-	-1909	-0-	165	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	294	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2010	-0-	-790	-0-	207	1	1803	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

09	360 N	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			-0-
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3	N	-0-			-0-
11	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	566					N	NO RPT					-0-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-		-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-		-0-
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3		N	-0-		-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	3		N	-0-		-0-
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3		N	-0-		-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		-0-
10	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3		N	-0-		-0-
11	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	3		N	-0-		-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3		N	-0-		-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-		-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3		N	-0-		-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-		-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-		-0-
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-		-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-		-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3		N	-0-		-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3		N	-0-		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	720	N	186	-0-	-534	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
11	330 N	228	-0-	-102	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3		N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3		N	-0-			-0-
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

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

09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3		N	-0-			-0-
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

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

09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-

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

09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11	390 N	270	-0-	-120	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	3		N	-0-			-0-
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-

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

09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-

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

09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3		N	-0-			-0-
01	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		10	-0-	10	698	10	3			N	-0-					-0-
10	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	908	-0-	-502	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	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 #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	279	N	9	-0-	-270	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

09	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3		N	-0-			-0-
10	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

09	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	3		N	-0-			-0-
10	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	300 N	147	-0-	-153	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	294	1	2446	3	Y	-0-					-0-
10	2552 R	2552	-0-	-0-	-0-	273	1	2279	3	Y	-0-					-0-
11	2460 #	2332	-0-	-128	-0-	250	1	2082	3	Y	-0-					-0-
12	2542 #	2437	-0-	-105	-0-	261	1	2176	3	Y	-0-					-0-
*01	2542 #	2417	-0-	-125	-0-	259	1	2158	3	Y	-0-					-0-
02	2296 #	2167	-0-	-129	-0-	232	1	1935	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

09	473 R	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	484 R	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	43	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	395	-0-	-39	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	434 #	241	-0-	-193	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	38	1	314	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	141	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	145	1	1212	3	Y	-0-					-0-
11	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1240 #	1239	-0-	-1	-0-	133	1	1106	3	Y	-0-					-0-
*01	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	3	Y	-0-					-0-
02	1120 #	1089	-0-	-31	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-

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

09	360 #	198	-0-	-162	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	431 R	431	-0-	-0-	-0-	46	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	360 #	80	-0-	-280	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	403 #	250	-0-	-153	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
*01	403 #	394	-0-	-9	-0-	42	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	355	-0-	-9	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

09	920 R	920	-0-	-0-	-0-	99	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	899 #	894	-0-	-5	-0-	96	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	870 #	862	-0-	-8	-0-	92	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*01	942 R	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					-0-
*02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	86	1	715	3	Y	-0-					-0-

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

09	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1455	3	Y	-0-					-0-
10	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	164	1	1363	3	Y	-0-					-0-
11	1350 #	1327	-0-	-23	-0-	142	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	1581 #	918	-0-	-663	-0-	98	1	820	3	Y	-0-					-0-
*01	1581 #	1361	-0-	-220	-0-	146	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1428 #	1130	-0-	-298	-0-	121	1	1009	3	Y	-0-					-0-

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

09	2550 #	2526	-0-	-24	-0-	271	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2635 #	2418	-0-	-217	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-					-0-
11	2550 #	2421	-0-	-129	-0-	259	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2232 #	1720	-0-	-512	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*01	3385 R	3385	-0-	-0-	-0-	363	1	3022	3	Y	-0-					-0-
*02	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	303	1	2528	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 #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	1800 #	669	-0-	-1131	-0-	72	1	597	3	Y	-0-			-0-
10	1333 #	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	3	Y	-0-			-0-
11	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	126	1	1050	3	Y	-0-			-0-
12	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	3	Y	-0-			-0-
*01	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-			-0-
*02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	3	Y	-0-			-0-

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

09	390 #	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	3	N	-0-			70
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	36	1	298	3	N	-0-			70
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	35	1	288	3	N	-0-			70
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-			70
*01	341 #	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	N	-0-			70
02	308 #	278	-0-	-30	-0-	30	1	248	3	N	-0-			70

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

09	720 #	385	-0-	-335	-0-	41	1	344	3	Y	-0-			-0-
10	744 #	400	-0-	-344	-0-	43	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	720 #	399	-0-	-321	-0-	43	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	465 #	377	-0-	-88	-0-	40	1	337	3	Y	-0-			-0-
*01	403 #	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	364 #	348	-0-	-16	-0-	37	1	311	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

09	2300 R	2300	-0-	-0-	-0-	246	1	2054	3	N	-0-			-0-
10	2542 #	2221	-0-	-321	-0-	238	1	1983	3	N	-0-			-0-
11	2460 #	2298	-0-	-162	-0-	246	1	2052	3	N	-0-			-0-
12	2542 #	2249	-0-	-293	-0-	241	1	2008	3	N	-0-			-0-
*01	2418 #	1697	-0-	-721	-0-	182	1	1515	3	N	-0-			-0-
02	2156 #	800	-0-	-1356	-0-	86	1	714	3	N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	2370 #	898	-0-	-1472	-0-	54	1	844	2	N	-0-			-0-
10	2449 #	650	-0-	-1799	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
11	2370 #	704	-0-	-1666	-0-	42	1	662	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	650	-0-	-1272	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
01	1178 #	333	-0-	-845	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
02	840 #	182	-0-	-658	-0-	11	1	171	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	232	NO RPT	-0-	-232	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2014 - PLUGGED 10/30/14														

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	348	1	1490	2	N	120	156	1				425
							132	9										
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	368	1	1664	2	N	28						453
							31	9										
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	345	1	1276	2	N	40	305	1				188
							44	9										
12	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	285	1	864	2	N	38	139	1				87
							42	9										
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	2	N	192	156	1				123
							211	9										
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT						123

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	573	1	2456	2	N	-0-						88
10	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	515	1	2328	2	N	-0-						88
11	2970	X	2147	-0-	-823	-0-	457	1	1690	2	N	-0-						88
12	3131	X	2567	-0-	-564	-0-	637	1	1930	2	N	-0-						88
01	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	514	1	2540	2	N	-0-						88
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT						88

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	285	-0-	285	811	54	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	233	-0-	233	1044	42	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	249	-0-	249	1293	32	1	120	2	Y	88					88
						97	9									
12	14B2 EXT	177	-0-	177	1470	44	1	133	2	Y	-0-					88
01	1674 N	204	-0-	-1470	-0-	34	1	170	2	Y	-0-					88
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					88

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2843 N	2662	-0-	-181	-0-	504	1	2158	2	N	-0-	37	1			73
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	487	1	2201	2	N	2					75
						2	9									
11	2250	2040	-0-	-210	-0-	424	1	1566	2	N	45	75	1			45
						50	9									
12	2325	1990	-0-	-335	-0-	485	1	1470	2	N	32	45	1			32
						35	9									
01	2953	2953	-0-	-0-	-0-	491	1	2427	2	N	32	32	1			32
						35	9									
02	2100	NO RPT	-0-	-2100	-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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	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

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	W	5103	-0-	5103	264309	750	1	4353	2	N	-0-					-0-
10	116188		3297	-0-	-112891	151418	728	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	112440		2224	-0-	-110216	41202	124	1	2100	2	N	-0-					-0-
12	43075	R	1873	-0-	-41202	-0-	664	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1356		1356	-0-	-0-	-0-	561	1	795	2	N	-0-					-0-
*02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	96	1	191	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4620 X	1591	-0-	-3029	-0-	1303	3	288	9	N	262	171	1					153
10	4774 X	77	-0-	-4697	-0-	29	1	4	3	N	40	2	8					191
						44	9											
11	4620 X	466	-0-	-4154	-0-	216	1	233	3	N	15	3	8					203
						17	9											
12	4774 X	520	-0-	-4254	-0-	137	1	270	3	N	103	180	1	2	8			124
						113	9											
01	4402 X	320	-0-	-4082	-0-	180	1	106	3	N	31	1	8					154
						34	9											
02	1484 X	581	-0-	-903	-0-	202	1	303	3	N	69							223
						76	9											

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	59	1	3135	3	Y	353	343	0	2	8	35
							388	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	3454	3	Y	412	404	0			43
							453	9									
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	140	1	7067	3	Y	454	445	0			52
							2	4	499	9							
12	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	130	1	16270	3	Y	449	456	0			45
							1	4	494	9							
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	3	Y	596	583	0			58
							3	4	656	9							
*02	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	178	1	15640	3	Y	471	482	0			47
							518	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

09	1740	X	1376	-0-	-364	-0-	19	1	1015	3	Y	311	297	0	6	8	31
							342	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	56	1	2967	3	Y	290	290	0	1	8	30
							319	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	73	1	3728	3	Y	280	278	0			32
							1	4	308	9							
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	259	265	0			26
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	277	268	0	9	8	26
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	283	280	0	1	8	28

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

09	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	141	1	5873	3	Y	372	367	0	2	8	14
							409	9									
10	7688	X	6796	-0-	-892	-0-	163	1	6564	3	Y	63	66	0	9	8	2
							69	9									
11	7440	X	6704	-0-	-736	-0-	172	1	6469	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	189	1	7101	3	Y	554	538	0			18
							609	9									
01	8773	X	5244	-0-	-3529	-0-	68	1	4109	3	Y	970	944	0	18	8	26
							1067	9									
02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	50	1	3084	3	Y	1385	1363	0	1	8	47
							1524	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	3	21	9	Y	19	2	1	17	8	-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	3	18	9	Y	16	1	1	15	8	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

09	630	N	287	-0-	-343	-0-	230	3	57	9	N	52					116
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	68					184
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	288	3	217	9	N	197	160	1			221
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					221
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	N	7	7	8			221
*02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			N	-0-					221

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8348	-0-	-502	-0-	172	1	7164	3	Y	920	866	0	41	8	34
							1012	9									
10	9145	X	8582	-0-	-563	-0-	186	1	7468	3	Y	844	835	0	6	8	37
							928	9									
11	8730	X	8553	-0-	-177	-0-	195	1	7362	3	Y	905	905	0			37
							996	9									
12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	213	1	8023	3	Y	914	921	0			30
							1005	9									
01	9021	X	7074	-0-	-1947	-0-	103	1	6225	3	Y	678	689	0	1	8	18
							746	9									
02	7980	X	7787	-0-	-193	-0-	113	1	7063	3	Y	555	550	0	4	8	19
							611	9									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

09	2220	X	821	-0-	-1399	-0-	787	3	34	9	N	31					215
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	169	1			238
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					238
12	837	X	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-					238
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					238
*02	812	X	322	-0-	-490	-0-	322	3			N	-0-					238

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

09	4170	X	3420	-0-	-750	-0-	3124	3	296	9	Y	269	168	1			218
10	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	3249	3	505	9	Y	459	357	1			320
11	3780	X	3115	-0-	-665	-0-	3031	3	84	9	Y	76	182	1			214
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3070	3	287	9	Y	261	262	1			213
01	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	2878	3	297	9	Y	270	175	1			308
*02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2845	3	265	9	Y	241	350	1			199

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

09	660	N	396	-0-	-264	-0-	10	1	320	3	Y	60	50	0	5	8	5
							66	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	273	238	0	9	8	31
							300	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	624	588	0			67
							686	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	486	496	0			57
							535	9									
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	5	1	185	3	Y	223	267	0			13
							245	9									
02	784	N	316	-0-	-468	-0-	4	1	112	3	Y	182	104	0	21	1	36
							200	9					34	8			

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

09	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	32	1	13793	3	Y	354	347	0	1	8	20
							389	9									
10	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	40	1	14469	3	Y	545	493	0	19	8	53
							4	4	600	9							
11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	37	1	12909	3	Y	879	893	0			39
							3	4	967	9							
12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	29	1	14813	3	Y	572	583	0	2	8	26
							8	4	629	9							
01	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	26	1	8527	3	Y	335	324	0	19	8	18
							13	4	369	9							
02	13664	X	9697	-0-	-3967	-0-	24	1	9270	3	Y	364	355	0	11	8	16
							3	4	400	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3079	-0-	-1181	-0-	44	1	2330	3	Y	641	623	0	2	8	64
							705	9									
10	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	95	1	5007	3	Y	633	631	0			66
							696	9									
11	6300	X	3801	-0-	-2499	-0-	60	1	3047	3	Y	630	624	0			72
							1	4	693	9							
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	614	624	0			62
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	389	413	0			38
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	429	425	0			42

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

09	15060	X	4365	-0-	-10695	-0-	33	1	4027	3	Y	275	336	0	4	8	34
							2	4	303	9							
10	15562	X	6692	-0-	-8870	-0-	196	1	6153	3	Y	308	243	0	15	8	84
							4	4	339	9							
11	14310	X	8133	-0-	-6177	-0-	197	1	7277	3	Y	592	469	0	78	1	129
							8	4	651	9							
12	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	278	1	14263	3	Y	707	732	0	10	8	94
							11	4	778	9							
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	182	1	13696	3	Y	1132	712	0	253	1	188
							29	4	1245	9			73	8			
*02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	56	1	11420	3	Y	1181	1095	0	145	1	14
							49	4	1299	9			115	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

09	15420	X	13281	-0-	-2139	-0-	286	1	11960	3	Y	941	930	0	1	8	36
							1035	9									
10	15934	X	14743	-0-	-1191	-0-	331	1	13234	3	Y	1071	1060	0			47
							1178	9									
11	14610	X	13967	-0-	-643	-0-	325	1	12263	3	Y	1254	1249	0			52
							1379	9									
12	15097	X	13433	-0-	-1664	-0-	310	1	11662	3	Y	1328	1336	0			44
							1461	9									
01	15097	X	11731	-0-	-3366	-0-	165	1	9935	3	Y	1483	1487	0			40
							1631	9									
02	13328	X	11290	-0-	-2038	-0-	153	1	9538	3	Y	1454	1445	0			49
							1599	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

09	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	54	1	2907	3	Y	754	736	0	2	8	76
							829	9									
10	5084	X	3803	-0-	-1281	-0-	55	1	2909	3	Y	763	760	0			79
							839	9									
11	4920	X	3390	-0-	-1530	-0-	49	1	2502	3	Y	762	754	0			87
							1	4	838	9							
12	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	87	1	10838	3	Y	709	724	0			72
							780	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	144	1	7681	3	Y	654	654	0	9	8	63
							5	4	719	9							
*02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	112	1	9870	3	Y	781	767	0			77
							859	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10058	-0-	-1042	-0-	171	1	9129	3	Y	689	677	0	3	8	69
							758	9									
10	14632	X	2510	-0-	-12122	-0-	36	1	1924	3	Y	500	517	0			52
							550	9									
11	14160	X	2797	-0-	-11363	-0-	43	1	2201	3	Y	503	498	0			57
							553	9									
12	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	631	624	0			64
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1139	1084	0	9	8	110
02	9380	X	2135	-0-	-7245	-0-	18	1	1625	3	Y	447	513	0			44
							492	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	73	1	3912	3	Y	444	430	0	3	8	44
							488	9									
10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	86	1	4539	3	Y	474	469	0			49
							521	9									
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	37	1	1893	3	Y	473	468	0			54
							520	9									
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	45	1	5679	3	Y	443	452	0			45
							487	9									
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	464	464	0			45
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	451	451	0			45

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

09	4770	X	1488	-0-	-3282	-0-	30	1	938	3	Y	473	509	0	5	8	42
							520	9									
10	4743	X	3648	-0-	-1095	-0-	66	1	2680	3	Y	820	741	0	29	8	92
							902	9									
11	4800	X	3521	-0-	-1279	-0-	90	1	2593	3	Y	762	772	0			82
							838	9									
12	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	86	1	2947	3	Y	732	728	0			86
							805	9									
01	4960	X	3615	-0-	-1345	-0-	71	1	2617	3	Y	843	879	0			50
							927	9									
*02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	96	1	2474	3	Y	673	430	0	88	1	151
							740	9					54	8			

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

09	7020	X	6955	-0-	-65	-0-	47	1	5852	3	Y	958	950	0			120
							2	4	1054	9							
10	7068	X	1095	-0-	-5973	-0-	30	1	936	3	Y	116	203	0			33
							1	4	128	9							
11	6750	X	3535	-0-	-3215	-0-	92	1	3428	3	Y	10	40	0	1	1	2
							4	4	11	9							
12	7192	X	4706	-0-	-2486	-0-	87	1	4462	3	Y	139	122	0			19
							4	4	153	9							
01	7192	X	3672	-0-	-3520	-0-	45	1	3356	3	Y	240	143	0	51	1	38
							7	4	264	9			27	8			
02	6496	X	4084	-0-	-2412	-0-	17	1	3451	3	Y	546	502	0	74	1	7
							15	4	601	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2190	-0-	-870	-0-	2023	3	167	9	N	152	159	1			106
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4152	3	363	9	N	330	168	1			268
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					268
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	71	160	1			179
							78	9									
01	4526	X	1527	-0-	-2999	-0-	5	1	1299	3	N	203					382
							223	9									
02	4088	X	1311	-0-	-2777	-0-	7	1	1058	3	N	224	171	1			435
							246	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	17	1	5911	3	Y	1470	1385	0			85
							1	4	1617	9							
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	24	1	6160	3	Y	768	782	0	16	8	55
							3	4	845	9							
11	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	26	1	7183	3	Y	342	367	0			30
							376	9									
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	26	1	7834	3	Y	320	335	0			15
							2	4	352	9							
01	7812	X	5667	-0-	-2145	-0-	15	1	5382	3	Y	241	219	0	11	5	26
							5	4	265	9							
*02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	3	Y	234	236	0			24
							2	4	257	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	206	1	8560	3	Y	1388	1367	0			54
							1527	9									
10	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	183	1	7337	3	Y	1062	1069	0			47
							1168	9									
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	160	1	6023	3	Y	726	743	0			30
							799	9									
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	224	1	8429	3	Y	864	865	0			29
							950	9									
01	10633	X	9048	-0-	-1585	-0-	130	1	7759	3	Y	1054	1054	0			29
							1159	9									
02	9604	X	8232	-0-	-1372	-0-	110	1	6838	3	Y	1167	1156	0			40
							1284	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	500	1	2247	3	Y	342	328	0			66
							1	4	376	9							
10	4495	X	2867	-0-	-1628	-0-	409	1	1960	3	Y	452	458	0			60
							1	4	497	9							
11	4350	X	2482	-0-	-1868	-0-	577	1	1476	3	Y	390	383	0			67
							429	9									
12	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	227	1	877	3	Y	406	415	0			58
							447	9									
01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	Y	374	359	0	23	1	50
							411	9									
*02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	323	303	0			70
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9630	X	9121	-0-	-509	-0-	36	1	8646	3	Y	399	395	0			7
							439	9									
10	9951	X	9631	-0-	-320	-0-	30	1	9327	3	Y	249	252	0			4
							274	9									
11	9900	X	9861	-0-	-39	-0-	48	1	9558	3	Y	232	232	0			4
							255	9									
12	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	49	1	9282	3	Y	238	237	0			5
							262	9									
01	10199	X	8938	-0-	-1261	-0-	26	1	8645	3	Y	243	243	0			5
							267	9									
02	9212	X	7093	-0-	-2119	-0-	18	1	6841	3	Y	213	189	0	25	8	4
							234	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	7125	-0-	-2535	-0-	28	1	6709	3	Y	353	288	0	68	8	5
							388	9									
10	9982	X	8427	-0-	-1555	-0-	24	1	7426	3	Y	888	855	0	23	8	15
							977	9									
11	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	49	1	9877	3	Y	818	683	0	138	8	12
							900	9									
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	65	1	12331	3	Y	899	831	0	61	8	19
							989	9									
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	32	1	10463	3	Y	703	679	0	28	8	15
							773	9									
02	9240	X	7760	-0-	-1480	-0-	19	1	7099	3	Y	584	543	0	43	8	13
							642	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23340	X	5942	-0-	-17398	-0-	4	1	5676	3	Y	234	228	0	11	8	2
							5	4	257	9							
10	7285	X	6315	-0-	-970	-0-	5	1	5924	3	Y	351	249	0	100	8	4
							386	9									
11	7050	X	6389	-0-	-661	-0-	5	1	6051	3	Y	300	296	0			8
							3	4	330	9							
12	7285	X	6482	-0-	-803	-0-	5	1	6161	3	Y	284	287	0			5
							4	4	312	9							
01	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	4	1	5116	3	Y	229	184	0	2	5	5
							4	4	252	9			43	8			
*02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	5	1	7329	3	Y	273	249	0	23	8	6
							11	4	300	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	15004	-0-	-386	-0-	50	1	13467	3	Y	1343	1339	0	25	8	27
							10	4	1477	9							
10	15903	X	9835	-0-	-6068	-0-	45	1	8084	3	Y	1549	1497	0	29	8	50
							2	4	1704	9							
11	15390	X	11429	-0-	-3961	-0-	48	1	9722	3	Y	1507	1469	0	50	8	38
							1	4	1658	9							
12	15903	X	10218	-0-	-5685	-0-	37	1	8432	3	Y	1590	1543	0	30	8	55
							1749	9									
01	13640	X	11887	-0-	-1753	-0-	45	1	10013	3	Y	1658	1619	0	35	8	59
							5	4	1824	9							
02	12320	X	11270	-0-	-1050	-0-	40	1	9705	3	Y	1380	1363	0	4	8	72
							7	4	1518	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	9	1	12546	3	Y	240	238	0	3	8	4
						2	4	264	9							
10	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	13	1	14147	3	Y	259	213	0	47	8	3
						4	4	285	9							
11	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	12	1	13732	3	Y	305	302	0			6
						4	4	336	9							
12	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	11	1	14050	3	Y	279	282	0			3
						1	4	307	9							
01	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14	1	14534	3	Y	271	271	0			3
						4	4	298	9							
02	13132 X	12231	-0-	-901	-0-	13	1	11915	3	Y	273	265	0	7	8	4
						3	4	300	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

09	15420 X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-	128	1			130
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					130
11	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					130
12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	T. A.	5263	-0-	5263	5263	4813	3	450	9	N	409	178	1	1	8	360

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

09	12600 X	10809	-0-	-1791	-0-	177	1	7387	3	Y	2950	2909	0			114
						3245	9									
10	13020 X	8161	-0-	-4859	-0-	136	1	5437	3	Y	2353	2364	0			103
						2588	9									
11	12600 X	10755	-0-	-1845	-0-	166	1	6284	3	Y	3914	3856	0			161
						4305	9									
12	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	6412	3	Y	4606	4614	0			153
						5067	9									
01	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	149	1	8989	3	Y	4543	4571	0	1	8	124
						4997	9									
02	10080 X	9593	-0-	-487	-0-	88	1	5454	3	Y	3683	3682	0			125
						4051	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

09	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	103	1	12818	3	Y	1289	1308	0			162
						5	4	1418	9							
10	14818 X	2401	-0-	-12417	-0-	65	1	2052	3	Y	256	345	0			73
						2	4	282	9							
11	14340 X	6156	-0-	-8184	-0-	148	1	5460	3	Y	493	394	0	64	1	108
						6	4	542	9							
12	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	258	1	13184	3	Y	1455	1367	0			196
						11	4	1601	9							
01	15252 X	15131	-0-	-121	-0-	171	1	12800	3	Y	1939	1295	0	449	1	335
						27	4	2133	9			56	8			
02	13384 X	11465	-0-	-1919	-0-	47	1	9598	3	Y	1617	1692	0	217	1	21
						41	4	1779	9			22	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	13440	-0-	-9510	-0-	47	1	12228	3	Y	1058	1050	0	3	8	44
							1	4	1164	9							
10	22537	X	28	-0-	-22509	-0-	20	3	8	9	Y	7	45	0	6	8	-0-
11	21600	X	17049	-0-	-4551	-0-	122	1	15855	3	Y	959	863	0	44	8	52
							17	4	1055	9							
12	18197	X	15808	-0-	-2389	-0-	202	1	14475	3	Y	1018	1015	0	5	8	50
							11	4	1120	9							
01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	200	1	14884	3	Y	978	938	0	41	8	49
							10	4	1076	9							
02	15904	X	13720	-0-	-2184	-0-	193	1	12827	3	Y	633	650	0	7	8	25
							4	4	696	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20550	X	15613	-0-	-4937	-0-	54	1	14121	3	Y	1305	1290	0			54
							2	4	1436	9							
10	21386	X	21386	-0-	-0-	-0-	93	1	19632	3	Y	1507	1458	0			103
							3	4	1658	9							
11	20550	X	17469	-0-	-3081	-0-	118	1	15388	3	Y	1770	1768	0	4	8	101
							16	4	1947	9							
12	21018	X	16175	-0-	-4843	-0-	190	1	13574	3	Y	2183	2176	0			108
							10	4	2401	9							
01	21390	X	16278	-0-	-5112	-0-	185	1	13784	3	Y	2090	2061	0	28	8	109
							10	4	2299	9							
02	19320	X	15259	-0-	-4061	-0-	195	1	12972	3	Y	1898	1931	0			76
							4	4	2088	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	12176	-0-	-4684	-0-	41	1	10717	3	Y	1288	1279	0	2	8	53
							1	4	1417	9							
10	17422	X	2823	-0-	-14599	-0-	9	1	1937	3	Y	797	782	0	15	8	53
							877	9									
11	16860	X	9412	-0-	-7448	-0-	61	1	7873	3	Y	1336	1310	0	3	8	76
							8	4	1470	9							
12	17422	X	10905	-0-	-6517	-0-	138	1	9920	3	Y	764	802	0			38
							7	4	840	9							
01	13888	X	12684	-0-	-1204	-0-	151	1	11188	3	Y	1215	1165	0	25	8	63
							8	4	1337	9							
*02	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	162	1	10752	3	Y	1124	1142	0			45
							3	4	1236	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	8766	-0-	-2334	-0-	190	1	7926	3	Y	591	580	0			23
							650	9									
10	11470	X	9551	-0-	-1919	-0-	213	1	8558	3	Y	709	701	0			31
							780	9									
11	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	256	1	9630	3	Y	770	769	0			32
							847	9									
12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	280	1	10553	3	Y	885	888	0			29
							974	9									
01	9641	X	6799	-0-	-2842	-0-	96	1	5732	3	Y	883	888	0			24
							971	9									
*02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	131	1	8123	3	Y	1206	1189	0			41
							1327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14610	X	13666	-0-	-944	-0-	240	1	10027	3	Y	3090	3048	0	1	8	120
							3399	9									
10	15097	X	12983	-0-	-2114	-0-	238	1	9504	3	Y	2946	2937	0			129
							3241	9									
11	14610	X	12747	-0-	-1863	-0-	235	1	8860	3	Y	3320	3312	0			137
							3652	9									
12	15097	X	14726	-0-	-371	-0-	269	1	10088	3	Y	3972	3977	0			132
							4369	9									
01	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	196	1	11733	3	Y	3761	3791	0			102
							4137	9									
*02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	155	1	9580	3	Y	2885	2889	0			98
							3174	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

09	11820	X	8307	-0-	-3513	-0-	168	1	7010	3	Y	1026	1005	0			40
							1129	9									
10	12214	X	8539	-0-	-3675	-0-	182	1	7271	3	Y	987	984	0			43
							1086	9									
11	11460	X	10824	-0-	-636	-0-	251	1	9447	3	Y	1024	1025	0			42
							1126	9									
12	11842	X	6903	-0-	-4939	-0-	152	1	5695	3	Y	960	970	0			32
							1056	9									
01	11439	X	9904	-0-	-1535	-0-	129	1	7719	3	Y	1869	1850	0			51
							2056	9									
02	10108	X	9573	-0-	-535	-0-	124	1	7691	3	Y	1598	1595	0			54
							1758	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

09	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	50	1	9479	3	Y	273	267	0	2	8	14
							1	4	300	9							
10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	53	1	8964	3	Y	286	282	0	4	8	14
							1	4	315	9							
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	43	1	6050	3	Y	293	273	0	10	8	24
							2	4	322	9							
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	134	1	8461	3	Y	345	342	0	5	8	22
							4	4	380	9							
01	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	121	1	7962	3	Y	347	348	0			21
							18	4	382	9							
02	9184	X	7472	-0-	-1712	-0-	103	1	6981	3	Y	350	292	0	59	8	20
							3	4	385	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

09	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	120	1	6956	3	Y	2203	2099	0	115	1	28
							2	4	2423	9			64	8			
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	149	1	9838	3	Y	1588	1563	0	37	8	16
							4	4	1747	9							
11	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	180	1	9364	3	Y	1649	1608	0	37	8	20
							4	4	1814	9							
12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	204	1	10309	3	Y	1959	1929	0	5	8	45
							5	4	2155	9							
01	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	189	1	9928	3	Y	1972	1984	0			33
							3	4	2169	9							
02	10192	X	9842	-0-	-350	-0-	147	1	7908	3	Y	1622	1625	0	2	8	28
							3	4	1784	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	8319	-0-	-3081	-0-	90	1	5247	3	Y	2709	2658	0	126	1	36
							2	4	2980	9							
10	11780	X	9402	-0-	-2378	-0-	111	1	7342	3	Y	1769	1787	0			18
							3	4	1946	9							
11	8520	X	7547	-0-	-973	-0-	115	1	6007	3	Y	1294	1296	0			16
							2	4	1423	9							
12	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	155	1	7844	3	Y	2027	1996	0			47
							4	4	2230	9							
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	153	1	8054	3	Y	2081	2093	0			35
							2	4	2289	9							
*02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	130	1	7051	3	Y	1648	1653	0	1	8	29
							2	4	1813	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	6007	-0-	-2153	-0-	85	1	4951	3	Y	881	864	0	26	1	12
							2	4	969	9							
10	8432	X	7621	-0-	-811	-0-	102	1	6736	3	Y	709	714	0			7
							3	4	780	9							
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	111	1	5788	3	Y	739	737	0			9
							2	4	813	9							
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	118	1	5988	3	Y	846	836	0			19
							3	4	931	9							
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	145	1	7644	3	Y	860	865	0			14
							2	4	946	9							
*02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	130	1	7048	3	Y	613	616	0			11
							3	4	674	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37650	X	37083	-0-	-567	-0-	25	1	35932	3	Y	996	1006	0			10
							30	4	1096	9							
10	31633	X	31633	-0-	-0-	-0-	28	1	30481	3	Y	1020	1015	0			15
							2	4	1122	9							
11	38889	X	38889	-0-	-0-	-0-	29	1	37523	3	Y	1198	1182	0			31
							19	4	1318	9							
12	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	28	1	37133	3	Y	1150	1161	0			20
							25	4	1265	9							
01	38316	X	34731	-0-	-3585	-0-	26	1	33509	3	Y	1063	1042	0	10	5	31
							27	4	1169	9							
02	35420	X	33595	-0-	-1825	-0-	23	1	32470	3	Y	956	964	0			23
							50	4	1052	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	144	1	7697	3	Y	1511	1469	0	3	8	152
							1662	9									
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	173	1	9160	3	Y	1495	1492	0			155
							1645	9									
11	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	158	1	8032	3	Y	1475	1462	0			168
							2	4	1623	9							
12	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	176	1	22058	3	Y	1396	1423	0			141
							1	4	1536	9							
01	10974	X	10641	-0-	-333	-0-	166	1	8867	3	Y	1457	1448	0	9	8	141
							5	4	1603	9							
*02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	3	Y	1439	1438	0			142
							1583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	20	-0-	-12760	-0-	3	3	17	9	Y	15	136	0			2
10	13206	X	5000	-0-	-8206	-0-	132	1	4148	3	Y	652	468	0			186
							3	4	717	9							
11	12780	X	4164	-0-	-8616	-0-	96	1	3560	3	Y	458	484	0	60	1	100
							4	4	504	9							
12	10137	X	8978	-0-	-1159	-0-	157	1	8064	3	Y	683	691	0			92
							6	4	751	9							
01	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	144	1	10874	3	Y	1289	843	0	307	1	229
							23	4	1418	9			2	8			
*02	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	Y	1445	1458	0	196	1	19
							41	4	1590	9			1	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

09	46380	X	34164	-0-	-12216	-0-	95	1	33189	3	Y	796	814	0			46
							4	4	876	9							
10	44919	X	24562	-0-	-20357	-0-	92	1	23591	3	Y	789	770	0	8	8	57
							11	4	868	9							
11	33870	X	23959	-0-	-9911	-0-	84	1	23333	3	Y	492	505	0			44
							1	4	541	9							
12	37046	X	37046	-0-	-0-	-0-	118	1	35612	3	Y	1189	1177	0			56
							8	4	1308	9							
01	35309	X	32887	-0-	-2422	-0-	87	1	31450	3	Y	1204	1074	0	54	5	132
							26	4	1324	9							
02	31892	X	31530	-0-	-362	-0-	60	1	30400	3	Y	967	1001	0			98
							6	4	1064	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

09	61230	X	42890	-0-	-18340	-0-	120	1	41828	3	Y	852	854	0			49
							5	4	937	9							
10	63271	X	30581	-0-	-32690	-0-	115	1	29581	3	Y	792	783	0			58
							14	4	871	9							
11	37350	X	28666	-0-	-8684	-0-	99	1	27434	3	Y	1028	995	0			91
							2	4	1131	9							
12	44330	X	39693	-0-	-4637	-0-	127	1	38350	3	Y	1097	1136	0			52
							9	4	1207	9							
01	44330	X	32365	-0-	-11965	-0-	85	1	30579	3	Y	1523	1339	0	69	5	167
							26	4	1675	9							
02	40040	X	39215	-0-	-825	-0-	74	1	37766	3	Y	1244	1285	0			126
							7	4	1368	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

09	13020	X	10858	-0-	-2162	-0-	386	1	8559	3	Y	1737	1762	0	8	8	90
							2	4	1911	9							
10	13454	X	13092	-0-	-362	-0-	306	1	10322	3	Y	2239	1299	0	740	1	239
							1	4	2463	9			51	8			
11	13020	X	12837	-0-	-183	-0-	30	1	9819	3	Y	2686	1851	0	882	1	27
							33	4	2955	9			165	8			
12	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	34	1	11836	3	Y	1971	1984	0			14
							29	4	2168	9							
01	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	26	1	13066	3	Y	2191	2120	0	73	8	12
							28	4	2410	9							
*02	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	32	1	12085	3	Y	1590	1554	0	36	8	12
							26	4	1749	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410 X	8462	-0-	-4948	-0-	297	1	6599	3	Y	1422	1411	0			74
						2	4	1564	9							
10	13857 X	7579	-0-	-6278	-0-	180	1	6085	3	Y	1194	684	0	416	1	126
						1	4	1313	9			42	8			
11	12000 X	10439	-0-	-1561	-0-	26	1	8384	3	Y	1819	1335	0	590	1	20
						28	4	2001	9							
12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	34	1	11920	3	Y	1639	1648	0			11
						30	4	1803	9							
01	9641 X	3573	-0-	-6068	-0-	6	1	3111	3	Y	408	346	0	71	8	2
						7	4	449	9							
*02	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	30	1	11314	3	Y	914	909	0			7
						24	4	1005	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320 X	10934	-0-	-2386	-0-	393	1	8732	3	Y	1643	1674	0	6	8	85
						2	4	1807	9							
10	13764 X	8979	-0-	-4785	-0-	214	1	7226	3	Y	1398	826	0	499	1	152
						1	4	1538	9			6	8			
11	13374 X	13374	-0-	-0-	-0-	33	1	10829	3	Y	2251	1653	0	726	1	24
						36	4	2476	9							
12	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	35	1	12303	3	Y	2020	2030	0			14
						31	4	2222	9							
01	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	19	1	9824	3	Y	1405	1411	0			8
						21	4	1546	9							
*02	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	31	1	11769	3	Y	1541	1537	0			12
						25	4	1695	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41880 X	40465	-0-	-1415	-0-	28	1	39447	3	Y	895	895	0			17
						5	4	985	9							
10	43276 X	35889	-0-	-7387	-0-	32	1	34984	3	Y	785	791	0			11
						9	4	864	9							
11	40500 X	33147	-0-	-7353	-0-	28	1	32085	3	Y	932	925	0			18
						9	4	1025	9							
12	41850 X	33364	-0-	-8486	-0-	26	1	32261	3	Y	976	982	0			12
						3	4	1074	9							
01	41850 X	41287	-0-	-563	-0-	39	1	40461	3	Y	706	709	0			9
						10	4	777	9							
02	37772 X	35040	-0-	-2732	-0-	39	1	34440	3	Y	501	502	0			8
						10	4	551	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41670 X	33784	-0-	-7886	-0-	23	1	32943	3	Y	740	743	0			14
						4	4	814	9							
10	41788 X	27033	-0-	-14755	-0-	24	1	26550	3	Y	411	419	0			6
						7	4	452	9							
11	38760 X	27903	-0-	-10857	-0-	23	1	27285	3	Y	534	530	0			10
						8	4	587	9							
12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	33	1	41410	3	Y	603	606	0			7
						4	4	663	9							
01	41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	39	1	40869	3	Y	557	557	0			7
						10	4	613	9							
*02	35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	39	1	34983	3	Y	440	440	0			7
						10	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050	X	11359	-0-	-1691	-0-	42	1	10263	3	Y	958	955	0			28
							1054	9									
10	13485	X	12784	-0-	-701	-0-	43	1	11670	3	Y	974	973	0			29
							1071	9									
11	13050	X	11859	-0-	-1191	-0-	43	1	10776	3	Y	945	942	0			32
							1040	9									
12	13485	X	12115	-0-	-1370	-0-	50	1	10996	3	Y	972	973	0			31
							1069	9									
01	13454	X	12945	-0-	-509	-0-	55	1	11613	3	Y	1157	1155	0			33
							4	4	1273	9							
02	11536	X	10839	-0-	-697	-0-	39	1	9634	3	Y	1057	866	0	160	1	64
							3	4	1163	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	63	1	15384	3	Y	1482	1476	0			43
							1630	9									
10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	60	1	15968	3	Y	1525	1523	0			45
							1678	9									
11	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	72	1	18042	3	Y	1506	1500	0			51
							1657	9									
12	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	82	1	17857	3	Y	1554	1555	0			50
							1709	9									
01	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	79	1	16872	3	Y	1752	1753	0			49
							6	4	1927	9							
02	18452	X	16331	-0-	-2121	-0-	58	1	14427	3	Y	1674	1330	0	245	1	98
							5	4	1841	9			50	8			

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	34	1	8322	3	Y	799	794	0			23
							879	9									
10	9393	X	9299	-0-	-94	-0-	32	1	8394	3	Y	794	794	0			23
							873	9									
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	34	1	8691	3	Y	776	773	0			26
							854	9									
12	9579	X	9578	-0-	-1	-0-	40	1	8672	3	Y	787	788	0			25
							866	9									
01	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	42	1	8849	3	Y	863	864	0			24
							3	4	949	9							
02	8764	X	8649	-0-	-115	-0-	31	1	7704	3	Y	828	658	0	121	1	48
							3	4	911	9			25	8			

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22890	X	22027	-0-	-863	-0-	77	1	20330	3	Y	1470	1450	0			61
							3	4	1617	9							
10	23653	X	16229	-0-	-7424	-0-	72	1	15188	3	Y	878	879	0			60
							3	4	966	9							
11	22890	X	20022	-0-	-2868	-0-	144	1	18485	3	Y	1248	1237	0			71
							20	4	1373	9							
12	22940	X	15892	-0-	-7048	-0-	204	1	14548	3	Y	1026	1046	0			51
							11	4	1129	9							
01	22754	X	15209	-0-	-7545	-0-	188	1	14015	3	Y	905	885	0	25	8	46
							10	4	996	9							
02	20552	X	15063	-0-	-5489	-0-	201	1	13392	3	Y	1333	1326	0			53
							4	4	1466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	3386	-0-	-3214	-0-	23	1	2827	3	Y	486	556	0			61
							1	4	535	9							
10	6820	X	4697	-0-	-2123	-0-	129	1	4042	3	Y	475	400	0			136
							3	4	523	9							
11	6600	X	6388	-0-	-212	-0-	143	1	5245	3	Y	904	725	0	118	1	197
							6	4	994	9							
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	363	511	0			49
							5	4	399	9							
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	97	1	7233	3	Y	231	183	0	55	1	41
							15	4	254	9			1	8			
*02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	324	317	0	44	1	4
							27	4	356	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

09	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	208	1	10779	3	Y	2441	2454	0	41	8	85
							3	4	2685	9							
10	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	238	1	11835	3	Y	2641	2632	0			94
							2905	9									
11	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	218	1	9278	3	Y	2475	2507	0			62
							3	4	2723	9							
12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	189	1	8955	3	Y	3063	2979	0	29	8	117
							3	4	3369	9							
01	14973	X	12930	-0-	-2043	-0-	218	1	9454	3	Y	2959	2961	0	13	8	102
							3	4	3255	9							
02	13524	X	2121	-0-	-11403	-0-	51	1	152	3	Y	1743	1777	0	9	8	59
							1	4	1917	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

09	11880	X	10675	-0-	-1205	-0-	181	1	9417	3	Y	977	990	0	17	8	34
							2	4	1075	9							
10	12276	X	10419	-0-	-1857	-0-	189	1	9348	3	Y	802	807	0			29
							882	9									
11	11880	X	10145	-0-	-1735	-0-	200	1	8502	3	Y	1309	1305	0			33
							3	4	1440	9							
12	12276	X	12158	-0-	-118	-0-	221	1	10497	3	Y	1306	1289	0			50
							3	4	1437	9							
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	228	1	9855	3	Y	1356	1359	0			47
							3	4	1492	9							
02	9968	X	1764	-0-	-8204	-0-	56	1	164	3	Y	1402	1401	0			48
							2	4	1542	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	141	1	7314	3	Y	1697	1759	0	3	8	60
							2	4	1867	9							
10	9579	X	9176	-0-	-403	-0-	143	1	7118	3	Y	1741	1739	0			62
							1915	9									
11	9270	X	8350	-0-	-920	-0-	153	1	6528	3	Y	1515	1539	0			38
							2	4	1667	9							
12	9579	X	9325	-0-	-254	-0-	161	1	7640	3	Y	1384	1369	0			53
							2	4	1522	9							
01	9641	X	6912	-0-	-2729	-0-	128	1	5558	3	Y	1113	1127	0			39
							2	4	1224	9							
02	8708	X	1148	-0-	-7560	-0-	37	1	108	3	Y	911	919	0			31
							1	4	1002	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	22	1	11229	3	Y	1036	1027	0			17
							1140	9									
10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	21	1	12315	3	Y	1088	1089	0			16
							1197	9									
11	7320	X	2616	-0-	-4704	-0-	6	1	1976	3	Y	576	584	0			8
							634	9									
12	9145	X	4847	-0-	-4298	-0-	12	1	3896	3	Y	854	846	0			16
							939	9									
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	19	1	3633	3	Y	675	672	0			19
							743	9									
*02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	18	1	4095	3	Y	585	588	0			16
							2	4	644	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	24	1	12300	3	Y	845	807	0	38	8	13
							930	9									
10	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	22	1	12943	3	Y	1033	1031	0			15
							1136	9									
11	8670	X	4586	-0-	-4084	-0-	12	1	3785	3	Y	717	722	0			10
							789	9									
12	8959	X	4765	-0-	-4194	-0-	13	1	4145	3	Y	552	551	0			11
							607	9									
01	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	21	1	3987	3	Y	438	436	0			13
							482	9									
*02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	20	1	4476	3	Y	472	472	0			13
							2	4	519	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	26	1	13175	3	Y	1072	1070	0			17
							1179	9									
10	13082	X	12344	-0-	-738	-0-	20	1	11475	3	Y	772	778	0			11
							849	9									
11	13530	X	3423	-0-	-10107	-0-	9	1	2675	3	Y	672	674	0			9
							739	9									
12	14012	X	5050	-0-	-8962	-0-	13	1	4039	3	Y	907	899	0			17
							998	9									
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	27	1	5155	3	Y	676	674	0			19
							744	9									
*02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	22	1	5056	3	Y	506	512	0			13
							2	4	557	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	25	1	12826	3	Y	868	827	0	52	8	13
							955	9									
10	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	22	1	12823	3	Y	818	801	0	18	8	12
							900	9									
11	11340	X	6279	-0-	-5061	-0-	15	1	4629	3	Y	1486	1382	0	97	8	19
							1635	9									
12	11718	X	7810	-0-	-3908	-0-	17	1	5553	3	Y	2036	1958	0	59	8	38
							2240	9									
01	13950	X	7062	-0-	-6888	-0-	29	1	5341	3	Y	1538	1517	0	15	8	44
							1692	9									
02	12600	X	4258	-0-	-8342	-0-	14	1	3230	3	Y	921	927	0	14	8	24
							1	4	1013	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	34	1	17553	3	Y	1374	1385	0			22
						1511	9									
10	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	33	1	19200	3	Y	1237	1241	0			18
						1361	9									
11	19050 X	8817	-0-	-10233	-0-	24	1	7447	3	Y	1224	1225	0			17
						1346	9									
12	19685 X	10957	-0-	-8728	-0-	30	1	9490	3	Y	1306	1298	0			25
						1437	9									
01	17949 X	8835	-0-	-9114	-0-	40	1	7493	3	Y	1184	1175	0			34
						1302	9									
02	16212 X	9003	-0-	-7209	-0-	35	1	7967	3	Y	907	917	0			24
						3	4	998	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16512 X	16512	-0-	-0-	-0-	29	1	14919	3	Y	1422	1411	0	14	8	23
						1564	9									
10	17034 X	17034	-0-	-0-	-0-	27	1	15531	3	Y	1342	1346	0			19
						1476	9									
11	13350 X	6003	-0-	-7347	-0-	16	1	4808	3	Y	1072	1076	0			15
						1179	9									
12	13795 X	4548	-0-	-9247	-0-	10	1	3218	3	Y	1200	1192	0			23
						1320	9									
01	7595 X	3634	-0-	-3961	-0-	15	1	2748	3	Y	792	792	0			23
						871	9									
02	6860 X	3106	-0-	-3754	-0-	11	1	2519	3	Y	523	532	0			14
						1	4	575	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37958 X	37958	-0-	-0-	-0-	26	1	36852	3	Y	977	976	0			18
						5	4	1075	9							
10	43513 X	43513	-0-	-0-	-0-	38	1	42182	3	Y	1165	1167	0			16
						11	4	1282	9							
11	41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	35	1	40439	3	Y	1205	1197	0			24
						12	4	1326	9							
12	40601 X	40601	-0-	-0-	-0-	32	1	39302	3	Y	1148	1158	0			14
						4	4	1263	9							
01	43524 X	41128	-0-	-2396	-0-	38	1	39862	3	Y	1107	1107	0			14
						10	4	1218	9							
*02	40961 X	40961	-0-	-0-	-0-	44	1	39725	3	Y	1074	1071	0			17
						11	4	1181	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	257	1	12113	3	Y	1971	2078	0			57
						4	4	2168	9							
10	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	173	1	11420	3	Y	3339	3256	0			140
						1	4	3673	9							
11	12810 X	6613	-0-	-6197	-0-	81	1	4289	3	Y	2038	2080	0			98
						1	4	2242	9							
12	15504 X	15504	-0-	-0-	-0-	220	1	12237	3	Y	2753	2744	0			107
						19	4	3028	9							
01	17763 X	15258	-0-	-2505	-0-	258	1	11357	3	Y	3309	3281	0			135
						3	4	3640	9							
*02	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	261	1	10737	3	Y	3404	3380	0			159
						5	4	3744	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36630	X	11767	-0-	-24863	-0-	8	1	11398	3	Y	320	321	0	3	8	3
							9	4	352	9							
10	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	10	1	11214	3	Y	318	291	0	26	8	4
							1	4	350	9							
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	8	1	10674	3	Y	325	321	0			8
							6	4	358	9							
12	12152	X	11536	-0-	-616	-0-	8	1	10906	3	Y	559	557	0			10
							7	4	615	9							
01	12152	X	11743	-0-	-409	-0-	8	1	10935	3	Y	719	702	0	6	5	21
							9	4	791	9							
*02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	7	1	10723	3	Y	617	623	0			15
							16	4	679	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27780	X	18481	-0-	-9299	-0-	12	1	17871	3	Y	530	533	0			6
							15	4	583	9							
10	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	15	1	16746	3	Y	604	601	0			9
							1	4	664	9							
11	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	13	1	16321	3	Y	736	726	0			19
							8	4	810	9							
12	19096	X	16581	-0-	-2515	-0-	12	1	15767	3	Y	720	727	0			12
							10	4	792	9							
01	19096	X	17902	-0-	-1194	-0-	13	1	17182	3	Y	630	618	0	6	5	18
							14	4	693	9							
*02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	12	1	16860	3	Y	678	680	0			16
							26	4	746	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	209	1	10844	3	Y	1409	1458	0	3	8	50
							3	4	1550	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	246	1	12207	3	Y	1013	1027	0			36
							1114	9									
11	10830	X	9930	-0-	-900	-0-	197	1	8418	3	Y	1193	1199	0			30
							3	4	1312	9							
12	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	204	1	9703	3	Y	1486	1459	0			57
							3	4	1635	9							
01	13578	X	12103	-0-	-1475	-0-	237	1	10268	3	Y	1450	1457	0			50
							3	4	1595	9							
02	12264	X	3025	-0-	-9239	-0-	397	1	1169	3	Y	1316	1321	0			45
							11	4	1448	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	6187	-0-	-713	-0-	110	1	5695	3	Y	346	344	0	3	8	12
							1	4	381	9							
10	7130	X	7072	-0-	-58	-0-	132	1	6573	3	Y	334	334	0			12
							367	9									
11	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	179	1	7627	3	Y	357	360	0			9
							3	4	393	9							
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	151	1	7185	3	Y	623	605	0	3	8	24
							2	4	685	9							
01	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	86	1	3706	3	Y	630	632	0			22
							1	4	693	9							
02	5040	X	810	-0-	-4230	-0-	54	1	157	3	Y	543	547	0			18
							2	4	597	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	3	Y	296	292	0	3	8	10
							326	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	34	1	1712	3	Y	91	98	0			3
							100	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	3	Y	286	276	0	1	8	11
							1	4	315	9							
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	32	1	1408	3	Y	310	310	0			11
							341	9									
02	2016	N	146	-0-	-1870	-0-	1	1	6	3	Y	126	133	0			4
							139	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	67	1	16508	3	Y	807	765	0	39	8	22
							888	9									
10	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	57	1	15183	3	Y	793	785	0	7	8	23
							872	9									
11	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	64	1	16026	3	Y	807	763	0	41	8	26
							888	9									
12	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	83	1	18054	3	Y	767	768	0			25
							844	9									
01	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	890	868	0	23	8	24
							7	4	979	9							
02	16268	X	15961	-0-	-307	-0-	60	1	14932	3	Y	876	688	0	126	1	51
							5	4	964	9			35	8			

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	Y	614	607	1			75
							675	9									
10	1581	N	1041	-0-	-540	-0-	49	1	802	3	Y	173	132	1			116
							190	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	44	1	490	3	Y	645	636	1			125
							710	9									
12	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	57	1	364	3	Y	602	570	1			157
							662	9									
01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	40	1	193	3	Y	502	485	1			174
							552	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	46	1	155	3	Y	512	541	1			145
							563	9									

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

09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	109	1	5134	3	Y	1001	981	0			29
							2	4	1101	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	80	1	5282	3	Y	898	888	0	1	8	38
							1	4	988	9							
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	66	1	3475	3	Y	599	608	0			29
							1	4	659	9							
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	140	1	7782	3	Y	1368	1344	0			53
							12	4	1505	9							
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	140	1	6173	3	Y	1052	1062	0			43
							1	4	1157	9							
*02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	218	1	9006	3	Y	1105	1096	0			52
							4	4	1216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	18931	-0-	-539	-0-	92	1	17639	3	Y	1090	1073	0			56
							1	4	1199	9							
10	20119	X	18755	-0-	-1364	-0-	102	1	17488	3	Y	1058	1060	0			54
							1	4	1164	9							
11	18510	X	17586	-0-	-924	-0-	116	1	16442	3	Y	929	905	0			78
							6	4	1022	9							
12	19561	X	15506	-0-	-4055	-0-	223	1	14131	3	Y	1041	1051	0			68
							7	4	1145	9							
01	19561	X	14845	-0-	-4716	-0-	205	1	13389	3	Y	1109	1110	0			67
							31	4	1220	9							
02	17668	X	13038	-0-	-4630	-0-	175	1	11791	3	Y	971	943	0	31	8	64
							4	4	1068	9							

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

09	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	111	1	21198	3	Y	1221	1202	0			63
							2	4	1343	9							
10	23312	X	21494	-0-	-1818	-0-	118	1	20084	3	Y	1173	1176	0			60
							2	4	1290	9							
11	22500	X	20613	-0-	-1887	-0-	137	1	19310	3	Y	1054	1025	0			89
							7	4	1159	9							
12	23312	X	17979	-0-	-5333	-0-	259	1	16439	3	Y	1156	1170	0			75
							9	4	1272	9							
01	23405	X	17330	-0-	-6075	-0-	240	1	15651	3	Y	1275	1229	0	46	8	75
							36	4	1403	9							
02	21140	X	15029	-0-	-6111	-0-	202	1	13535	3	Y	1170	1067	0	105	8	73
							5	4	1287	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

09	6390	X	4708	-0-	-1682	-0-	3939	3	769	9	N	699	844	1			116
10	6603	X	5849	-0-	-754	-0-	4806	3	1043	9	N	948	891	1			173
11	6300	X	5251	-0-	-1049	-0-	4360	3	891	9	N	810	832	1			151
12	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	4429	3	917	9	N	834	714	1			271
01	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	4198	3	898	9	N	816	714	1			373
02	5292	X	4512	-0-	-780	-0-	3707	3	805	9	N	732	714	1			391

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	31	1	8276	3	Y	1262	1284	0			26
							6	4	1388	9							
10	8339	X	7616	-0-	-723	-0-	34	1	6063	3	Y	1379	1360	0			45
							2	4	1517	9							
11	8070	X	7395	-0-	-675	-0-	29	1	5799	3	Y	1424	1431	0			38
							1	4	1566	9							
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	39	1	8820	3	Y	1349	1340	0			47
							1484	9									
01	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	39	1	8663	3	Y	1440	1434	0			53
							4	4	1584	9							
*02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	31	1	7538	3	Y	1306	1290	0			69
							6	4	1437	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	54	1	14602	3	Y	1786	1814	0			37
							11	4	1965	9							
10	14880	X	12609	-0-	-2271	-0-	59	1	10424	3	Y	1930	1904	0			63
							3	4	2123	9							
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	62	1	12446	3	Y	1911	1924	0			50
							2	4	2102	9							
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	62	1	14050	3	Y	1919	1902	0			67
							2111	9									
01	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	67	1	14898	3	Y	1990	1984	0			73
							7	4	2189	9							
*02	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	51	1	12221	3	Y	1713	1696	0			90
							9	4	1884	9							

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

09	1500	X	18	-0-	-1482	-0-	3	3	15	9	N	14	9	8			229
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	51	2	8			278
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	91	86	8			283
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	26	2	8			307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	8			316
*02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	3	250	9	N	227					543

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

09	52320	X	36762	-0-	-15558	-0-	102	1	35759	3	Y	815	820	0			47
							4	4	897	9							
10	49383	X	24829	-0-	-24554	-0-	93	1	23950	3	Y	704	700	0			51
							12	4	774	9							
11	33150	X	33131	-0-	-19	-0-	117	1	32296	3	Y	651	644	0			58
							2	4	716	9							
12	37975	X	36312	-0-	-1663	-0-	116	1	34864	3	Y	1204	1205	0			57
							8	4	1324	9							
01	37975	X	35784	-0-	-2191	-0-	97	1	35019	3	Y	581	548	0	26	5	64
							29	4	639	9							
*02	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	78	1	39425	3	Y	509	521	0			52
							7	4	560	9							

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

09	7020	X	5605	-0-	-1415	-0-	5453	3	152	9	N	138	163	1			190
10	7502	X	4362	-0-	-3140	-0-	4195	3	167	9	N	152	168	1			174
11	7260	X	2726	-0-	-4534	-0-	2598	3	128	9	N	116	171	1			119
12	7502	X	1414	-0-	-6088	-0-	57	1	1324	3	N	30					149
							33	9									
01	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	261	1	5292	3	N	90					239
							99	9									
*02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	406	1	5956	3	N	135	180	1			194
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7496	-0-	-1114	-0-	52	1	6408	3	Y	939	947	0			118
							3	4	1033	9							
10	8587	X	2080	-0-	-6507	-0-	45	1	1401	3	Y	575	529	0			164
							1	4	633	9							
11	8280	X	1869	-0-	-6411	-0-	38	1	1381	3	Y	408	430	0	53	1	89
							1	4	449	9							
12	8556	X	1113	-0-	-7443	-0-	18	1	903	3	Y	174	240	0			23
							1	4	191	9							
01	8370	X	5	-0-	-8365	-0-	4	3	1	9	Y	1	24	0			-0-
02	7000	X	3262	-0-	-3738	-0-	15	1	3008	3	Y	205	174	0	28	1	3
							13	4	226	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

09	3630	X	2314	-0-	-1316	-0-	6	1	1733	3	Y	522	531	0			11
							1	4	574	9							
10	3751	X	1570	-0-	-2181	-0-	6	1	1032	3	Y	484	479	0			16
							532	9									
11	3630	X	1490	-0-	-2140	-0-	5	1	969	3	Y	469	473	0			12
							516	9									
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	27	1	6059	3	Y	656	645	0			23
							722	9									
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	26	1	5768	3	Y	692	690	0			25
							3	4	761	9							
*02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	522	517	0	3	8	27
							3	4	574	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

09	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	187	1	6246	3	Y	2591	2589	0			59
							1	4	2850	9							
10	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	250	1	9094	3	Y	2401	2408	0			52
							2641	9									
11	9990	X	8936	-0-	-1054	-0-	203	1	6767	3	Y	1787	1792	0			47
							1966	9									
12	10292	X	8381	-0-	-1911	-0-	184	1	5916	3	Y	2074	2057	0			64
							2281	9									
01	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	179	1	5955	3	Y	2093	2033	0	72	1	52
							2302	9									
02	9240	X	6843	-0-	-2397	-0-	150	1	4707	3	Y	1802	1753	0			101
							4	4	1982	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

09	19890	X	12268	-0-	-7622	-0-	43	1	11260	3	N	876	877	0			36
							1	4	964	9							
10	20553	X	12416	-0-	-8137	-0-	56	1	11736	3	N	565	563	0			38
							2	4	622	9							
11	19890	X	9055	-0-	-10835	-0-	64	1	8332	3	N	591	595	0			34
							9	4	650	9							
12	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	255	1	18304	3	N	952	937	0	2	8	47
							13	4	1047	9							
01	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	252	1	18760	3	N	832	811	0	25	8	43
							13	4	915	9							
*02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	246	1	16410	3	N	684	700	0			27
							4	4	752	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8700	X	6877	-0-	-1823	-0-	103	1	5510	3	Y	1149	1117	0	3	8	115
							1264	9									
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	144	1	7652	3	Y	1139	1136	0			118
							1253	9									
11	8700	X	7548	-0-	-1152	-0-	121	1	6125	3	Y	1183	1166	0			135
							1	4	1301	9							
12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	154	1	19297	3	Y	1101	1125	0			111
							1	4	1211	9							
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	261	1	13861	3	Y	1156	1147	0	9	8	111
							9	4	1272	9							
*02	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	218	1	19205	3	Y	1061	1067	0			105
							1167	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

09	2820	N	2184	-0-	-636	-0-	6	1	1691	3	Y	442	448	0			9
							1	4	486	9							
10	2914	X	946	-0-	-1968	-0-	3	1	511	3	Y	393	389	0			13
							432	9									
11	2820	X	577	-0-	-2243	-0-	1	1	200	3	Y	342	346	0			9
							376	9									
12	2914	X	1472	-0-	-1442	-0-	5	1	1040	3	Y	388	383	0			14
							427	9									
01	3348	X	1459	-0-	-1889	-0-	4	1	998	3	Y	415	414	0			15
							457	9									
02	2044	X	848	-0-	-1196	-0-	2	1	432	3	Y	376	371	0			20
							414	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	29	1	7821	3	Y	1415	1433	0			29
							6	4	1557	9							
10	10788	X	7296	-0-	-3492	-0-	31	1	5544	3	Y	1563	1541	0			51
							2	4	1719	9							
11	10440	X	9516	-0-	-924	-0-	39	1	7871	3	Y	1459	1472	0			38
							1	4	1605	9							
12	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	29	1	6477	3	Y	1099	1099	0			38
							1209	9									
01	8618	X	8045	-0-	-573	-0-	32	1	7207	3	Y	730	741	0			27
							3	4	803	9							
*02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	45	1	10882	3	Y	1261	1222	0			66
							8	4	1387	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

09	14400	X	4079	-0-	-10321	-0-	148	1	3289	3	Y	583	646	0			30
							1	4	641	9							
10	14880	X	5436	-0-	-9444	-0-	138	1	4664	3	Y	575	324	0	192	1	60
							1	4	633	9			29	8			
11	13740	X	3010	-0-	-10730	-0-	8	1	2730	3	Y	239	175	0	121	1	3
							9	4	263	9							
12	11501	X	8379	-0-	-3122	-0-	17	1	5934	3	Y	2194	2182	0			15
							15	4	2413	9							
01	10199	X	5821	-0-	-4378	-0-	9	1	4299	3	Y	1367	1347	0	27	8	8
							9	4	1504	9							
*02	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	22	1	8296	3	Y	1026	1026	0			8
							18	4	1129	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11028	-0-	-1842	-0-	396	1	8824	3	Y	1642	1673	0			85
							2	4	1806	9							
10	13299	X	12129	-0-	-1170	-0-	280	1	9438	3	Y	2191	1286	0	729	1	237
							1	4	2410	9			24	8			
11	12870	X	12164	-0-	-706	-0-	29	1	9454	3	Y	2408	1768	0	851	1	26
							32	4	2649	9							
12	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	45	1	15443	3	Y	1949	1962	0			13
							38	4	2144	9							
01	12989	X	12753	-0-	-236	-0-	23	1	11357	3	Y	1226	1192	0	40	8	7
							24	4	1349	9							
*02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	33	1	12355	3	Y	1372	1296	0	73	8	10
							26	4	1509	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8520	X	6336	-0-	-2184	-0-	214	1	4770	3	Y	1228	1238	0	5	8	63
							1	4	1351	9							
10	8804	X	4573	-0-	-4231	-0-	103	1	3460	3	Y	918	544	0	336	1	100
							1010	9					1	8			
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	19	1	6147	3	Y	1866	1370	0	576	1	20
							21	4	2053	9							
12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	20	1	7103	3	Y	2093	2099	0			14
							18	4	2302	9							
01	7626	X	1712	-0-	-5914	-0-	2	1	1072	3	Y	578	578	0	11	8	3
							2	4	636	9							
02	7700	X	4986	-0-	-2714	-0-	10	1	3750	3	Y	1107	1092	0	10	8	8
							8	4	1218	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15090	X	14740	-0-	-350	-0-	106	1	13161	3	Y	1334	1341	0			168
							6	4	1467	9							
10	14508	X	8692	-0-	-5816	-0-	241	1	7553	3	Y	812	748	0			232
							5	4	893	9							
11	14040	X	9603	-0-	-4437	-0-	217	1	8031	3	Y	1224	1029	0	160	1	267
							9	4	1346	9							
12	15221	X	11580	-0-	-3641	-0-	195	1	9993	3	Y	1258	1356	0			169
							8	4	1384	9							
01	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	173	1	12959	3	Y	1710	1167	0	408	1	304
							27	4	1881	9							
02	13748	X	11913	-0-	-1835	-0-	49	1	9877	3	Y	1768	1809	0	240	1	23
							42	4	1945	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	5616	-0-	-3864	-0-	133	1	4209	3	Y	1158	1145	0	2	8	104
							1274	9									
10	9796	X	5481	-0-	-4315	-0-	110	1	4429	3	Y	856	852	0	10	8	98
							942	9									
11	9480	X	5608	-0-	-3872	-0-	178	1	5094	3	Y	305	370	0			33
							336	9									
12	9331	X	4677	-0-	-4654	-0-	133	1	4544	3	Y	-0-	33	0			-0-
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	328	1	12061	3	Y	1523	1432	0			91
							1675	9									
02	5236	X	5019	-0-	-217	-0-	187	1	4821	3	Y	10	91	0	10	8	-0-
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	50	1	6245	3	Y	2445	2318	1			300
							2690	9									
10	2945	X	954	-0-	-1991	-0-	18	1	588	3	Y	316	403	1			213
							348	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	53	1	4205	3	Y	2344	2104	1			453
							2578	9									
12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	99	1	6442	3	Y	1946	1892	1			507
							2141	9									
01	8990	X	7529	-0-	-1461	-0-	173	1	5559	3	Y	1634	1575	1			566
							1797	9									
02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	138	1	5380	3	Y	1923	1944	1			545
							2115	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

09	4800	X	4491	-0-	-309	-0-	3382	3	1109	9	N	1008	1007	1			191
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4113	3	1123	9	N	1021	1050	1	8	8	154
11	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	3693	3	1005	9	N	914	860	1			208
12	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	3784	3	991	9	N	901	804	1			305
01	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	3372	3	924	9	N	840	893	1			252
02	4732	X	3931	-0-	-801	-0-	3084	3	847	9	N	770	539	1			483

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

09	7350	X	4557	-0-	-2793	-0-	139	1	4415	3	Y	3	3	0	1	8	-0-
							3	9									
10	7595	X	505	-0-	-7090	-0-	12	1	484	3	Y	8	1	0	7	8	-0-
							9	9									
11	7020	X	2567	-0-	-4453	-0-	72	1	2060	3	Y	395	353	0			42
							435	9									
12	4712	X	1420	-0-	-3292	-0-	26	1	904	3	Y	445	435	0			52
							490	9									
01	4712	X	37	-0-	-4675	-0-	1	1	24	3	Y	11	62	0			1
							12	9									
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	744	454	0	105	1	181
													5	8			

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

09	13080	X	12972	-0-	-108	-0-	222	1	12064	3	Y	624	611	0			51
							686	9									
10	15469	X	13453	-0-	-2016	-0-	261	1	12381	3	Y	737	711	0	4	8	73
							811	9									
11	14970	X	14169	-0-	-801	-0-	309	1	12995	3	Y	786	790	0			69
							865	9									
12	15469	X	13099	-0-	-2370	-0-	303	1	11953	3	Y	766	768	0			67
							843	9									
01	13454	X	10724	-0-	-2730	-0-	360	1	9592	3	Y	702	716	0			53
							772	9									
02	13216	X	8847	-0-	-4369	-0-	202	1	7866	3	Y	708	669	0	17	8	75
							779	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7230	X	6379	-0-	-851	-0-	148	1	5272	3	Y	870	824	0	18	8	111
							2	4	957	9							
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	247	1	5266	3	Y	796	804	0	6	8	97
							1	4	876	9							
11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	278	1	5072	3	Y	782	809	0			70
							1	4	860	9							
12	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	169	1	5054	3	Y	860	828	0			102
							1	4	946	9							
01	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	181	1	4881	3	Y	765	764	0			103
							842	9									
02	5964	X	2598	-0-	-3366	-0-	101	1	1968	3	Y	481	525	0			59
							529	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

09	6210	X	5433	-0-	-777	-0-	135	1	4264	3	Y	940	910	0	5	8	84
							1034	9									
10	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	139	1	5627	3	Y	501	517	0	11	8	57
							551	9									
11	6210	X	5715	-0-	-495	-0-	168	1	4824	3	Y	657	643	0			71
							723	9									
12	6417	X	5176	-0-	-1241	-0-	122	1	4165	3	Y	808	784	0			95
							889	9									
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	166	1	6105	3	Y	1240	1261	0			74
							1364	9									
*02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	3	Y	998	681	0	141	1	242
							1098	9					8	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

09	12090	X	8921	-0-	-3169	-0-	215	1	7671	3	Y	939	922	0			122
							2	4	1033	9							
10	12493	X	8803	-0-	-3690	-0-	358	1	7621	3	Y	747	777	0	1	8	91
							2	4	822	9							
11	11520	X	8423	-0-	-3097	-0-	376	1	6846	3	Y	1091	1084	0			98
							1	4	1200	9							
12	11904	X	4101	-0-	-7803	-0-	101	1	3017	3	Y	893	885	0			106
							1	4	982	9							
01	11904	X	6985	-0-	-4919	-0-	218	1	5858	3	Y	826	820	0			112
							909	9									
02	8316	X	6430	-0-	-1886	-0-	286	1	5510	3	Y	575	617	0			70
							1	4	633	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

09	8730	X	4562	-0-	-4168	-0-	75	1	2489	3	Y	1815	1794	0			41
							1	4	1997	9							
10	9021	X	4182	-0-	-4839	-0-	42	1	1515	3	Y	2386	2376	0			51
							2625	9									
11	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	320	1	10664	3	Y	2379	2367	0			63
							1	4	2617	9							
12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	330	1	10610	3	Y	2389	2378	0			74
							1	4	2628	9							
01	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	336	1	11198	3	Y	2259	2194	0	83	1	56
							1	4	2485	9							
*02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	315	1	9874	3	Y	1810	1764	0			102
							9	4	1991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32910	X	10587	-0-	-22323	-0-	12	1	9833	3	Y	670	650	0	26	1	11
							5	4	737	9			6	8			
10	34007	X	16038	-0-	-17969	-0-	18	1	14889	3	Y	1026	906	0	115	8	16
							2	4	1129	9							
11	29010	X	14487	-0-	-14523	-0-	16	1	13888	3	Y	530	536	0			10
							583	9									
12	29698	X	14675	-0-	-15023	-0-	18	1	14033	3	Y	566	569	0			7
							1	4	623	9							
01	27156	X	14555	-0-	-12601	-0-	19	1	13921	3	Y	559	560	0			6
							615	9									
02	14476	X	12087	-0-	-2389	-0-	31	1	11516	3	Y	490	471	0	18	8	7
							1	4	539	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	12850	-0-	-6020	-0-	45	1	11723	3	Y	983	977	0			41
							1	4	1081	9							
10	19499	X	7913	-0-	-11586	-0-	35	1	7248	3	Y	572	574	0			39
							1	4	629	9							
11	18870	X	2124	-0-	-16746	-0-	14	1	1865	3	Y	221	247	0			13
							2	4	243	9							
12	18693	X	6326	-0-	-12367	-0-	70	1	5090	3	Y	1056	1017	0			52
							4	4	1162	9							
01	13578	X	6119	-0-	-7459	-0-	69	1	5142	3	Y	822	807	0	25	8	42
							4	4	904	9							
02	11984	X	7057	-0-	-4927	-0-	90	1	6038	3	Y	843	851	0			34
							2	4	927	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	7377	-0-	-333	-0-	158	1	5286	3	Y	1756	1754	0	1	8	40
							1	4	1932	9							
10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	176	1	6384	3	Y	1795	1796	0			39
							1975	9									
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	244	1	8104	3	Y	1663	1658	0			44
							1	4	1829	9							
12	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	266	1	8561	3	Y	1851	1838	0			57
							2036	9									
01	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	240	1	7997	3	Y	1846	1793	0	64	1	46
							2031	9									
*02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	229	1	7190	3	Y	1533	1493	0			86
							6	4	1686	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15270	X	11898	-0-	-3372	-0-	36	1	10993	3	Y	790	839	1	9	8	30
							869	9									
10	15779	X	11487	-0-	-4292	-0-	56	1	10585	3	Y	768	751	1	2	8	45
							1	4	845	9							
11	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	89	1	13461	3	Y	900	851	1	4	8	90
							990	9									
12	12834	X	12153	-0-	-681	-0-	63	1	11415	3	Y	614	641	1	1	8	62
							675	9									
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	4					66
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					Y	-0-					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	9882	-0-	-3558	-0-	29	1	9009	3	Y	767	818	1	4	8	29
							844	9									
10	13299	X	8040	-0-	-5259	-0-	38	1	7166	3	Y	759	744	1			44
							1	4	835	9							
11	12870	X	7133	-0-	-5737	-0-	41	1	6259	3	Y	757	725	1			76
							833	9									
12	11532	X	5180	-0-	-6352	-0-	26	1	4629	3	Y	477	502	1	3	8	48
							525	9									
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	3					51
02	9212	X	-0-	-0-	-9212	-0-					Y	-0-					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	8254	3	Y	1603	1586	0	17	8	114
							1763	9									
10	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	73	1	8697	3	Y	1812	1809	0	2	8	115
							1993	9									
11	10020	X	9352	-0-	-668	-0-	83	1	7558	3	Y	1555	1580	0			90
							1711	9									
12	10354	X	9508	-0-	-846	-0-	90	1	7762	3	Y	1505	1468	0	28	8	99
							1656	9									
01	10757	X	5494	-0-	-5263	-0-	59	1	4465	3	Y	882	885	0			96
							970	9									
*02	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	79	1	8239	3	Y	1548	1482	0	1	8	161
							1703	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13860	X	11357	-0-	-2503	-0-	54	1	9093	3	Y	2009	2015	0			144
							2210	9									
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	110	1	13028	3	Y	2468	2455	0			157
							2715	9									
11	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	129	1	11761	3	Y	2222	2250	0			129
							2444	9									
12	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	148	1	12827	3	Y	2348	2319	0			158
							2583	9									
01	14973	X	3191	-0-	-11782	-0-	35	1	2617	3	Y	490	594	0			54
							539	9									
02	13524	X	12106	-0-	-1418	-0-	99	1	10389	3	Y	1471	1372	0			153
							1618	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	286	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	222	1	1064	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	2310	X	1741	-0-	-569	-0-	485	1	1242	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	848	1	3274	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
01	3100	N	3205	-0-	105	105	203	1	2980	3	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
*02	1812	N	1707	-0-	-105	-0-	84	1	1280	3	Y	312	247	0			68
							343	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42450 X	30705	-0-	-11745	-0-	85	1	29701	3	Y	833	867	0			50
						3	4	916	9							
10	40765 X	20142	-0-	-20623	-0-	76	1	19588	3	Y	425	444	0			31
						10	4	468	9							
11	31890 X	30948	-0-	-942	-0-	107	1	29682	3	Y	1052	990	0			93
						2	4	1157	9							
12	32953 X	27921	-0-	-5032	-0-	89	1	26731	3	Y	995	1041	0			47
						6	4	1095	9							
01	32953 X	31980	-0-	-973	-0-	86	1	31218	3	Y	591	546	0	27	5	65
						26	4	650	9							
*02	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	61	1	30887	3	Y	451	470	0			46
						6	4	496	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

09	52020 X	29786	-0-	-22234	-0-	83	1	28886	3	Y	740	743	0			43
						3	4	814	9							
10	53754 X	27648	-0-	-26106	-0-	104	1	26543	3	Y	898	876	0			65
						13	4	988	9							
11	33554 X	33554	-0-	-0-	-0-	115	1	31877	3	Y	1418	1357	0			126
						2	4	1560	9							
12	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	107	1	32214	3	Y	1268	1334	0			60
						8	4	1395	9							
01	30783 X	29999	-0-	-784	-0-	80	1	28649	3	Y	1133	1018	0	51	5	124
						24	4	1246	9							
*02	33279 X	33279	-0-	-0-	-0-	63	1	32124	3	Y	987	1011	0			100
						6	4	1086	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

09	41010 X	32873	-0-	-8137	-0-	22	1	31905	3	Y	836	853	0			9
						26	4	920	9							
10	30127 X	30127	-0-	-0-	-0-	26	1	29076	3	Y	930	926	0			13
						2	4	1023	9							
11	35141 X	35141	-0-	-0-	-0-	26	1	33855	3	Y	1130	1114	0			29
						17	4	1243	9							
12	34536 X	34536	-0-	-0-	-0-	25	1	33269	3	Y	1109	1119	0			19
						22	4	1220	9							
01	33976 X	32002	-0-	-1974	-0-	24	1	30818	3	Y	1032	1012	0	9	5	30
						25	4	1135	9							
02	32704 X	29620	-0-	-3084	-0-	20	1	28540	3	Y	924	932	0			22
						44	4	1016	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

09	15210 X	8029	-0-	-7181	-0-	25	1	7762	3	Y	218	303	1	4	8	41
						2	4	240	9							
10	15717 X	14174	-0-	-1543	-0-	94	1	12654	3	Y	1296	1260	1			77
						1426	9									
11	15210 X	12352	-0-	-2858	-0-	113	1	10425	3	Y	1645	1305	1	14	8	403
						4	4	1810	9							
12	15717 X	11550	-0-	-4167	-0-	31	1	8427	3	Y	2787	2884	1	246	8	60
						26	4	3066	9							
01	15159 X	7373	-0-	-7786	-0-	20	1	6013	3	Y	1190	1155	1	78	8	17
						31	4	1309	9							
02	12796 X	9644	-0-	-3152	-0-	41	1	8402	3	Y	1060	1006	1	52	8	19
						35	4	1166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770 X	503	-0-	-16267	-0-	1	1	468	3	Y	31	177	1			6
						34	9									
10	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	16590 X	-0-	-0-	-16590	-0-					Y	-0-					-0-
12	16771 X	2094	-0-	-14677	-0-	4	1	1120	3	Y	879	858	1			21
						3	4	967	9							
01	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850 X	324	-0-	-14526	-0-	1	1	290	3	Y	30	192	1			6
						33	9									
10	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-					-0-
12	14849 X	2252	-0-	-12597	-0-	4	1	1301	3	Y	857	837	1			20
						4	4	943	9							
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8580 X	3495	-0-	-5085	-0-	8	1	1750	3	Y	1579	1558	1			92
						1737	9									
10	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	44	1	8017	3	Y	2319	2336	1	2	8	73
						2551	9									
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	89	1	8555	3	Y	1792	1757	1			108
						1971	9									
12	9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	45	1	7121	3	Y	2173	2193	1			88
						2390	9									
01	10602 X	6818	-0-	-3784	-0-	20	1	4588	3	Y	2009	1931	1			166
						2210	9									
02	9912 X	8654	-0-	-1258	-0-	27	1	6716	3	Y	1737	1730	1			173
						1911	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44400 X	34163	-0-	-10237	-0-	95	1	33283	3	Y	710	715	0			41
						4	4	781	9							
10	43245 X	28434	-0-	-14811	-0-	107	1	27404	3	Y	827	808	0			60
						13	4	910	9							
11	41490 X	32751	-0-	-8739	-0-	113	1	31446	3	Y	1083	1047	0			96
						1	4	1191	9							
12	42873 X	29937	-0-	-12936	-0-	96	1	28957	3	Y	797	855	0			38
						7	4	877	9							
01	35309 X	33432	-0-	-1877	-0-	89	1	32250	3	Y	969	857	0	44	5	106
						27	4	1066	9							
*02	34680 X	34680	-0-	-0-	-0-	67	1	33674	3	Y	848	868	0			86
						6	4	933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	609	1	2731	3	Y	1409	1425	0			270
							1	4	1550	9							
10	7905	X	5719	-0-	-2186	-0-	658	1	3144	3	Y	1742	1781	0			231
							1	4	1916	9							
11	7650	X	4994	-0-	-2656	-0-	963	1	2468	3	Y	1421	1407	0			245
							1563	9									
12	7905	X	5643	-0-	-2262	-0-	750	1	2898	3	Y	1814	1799	0			260
							1995	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	298	1	4367	3	Y	2113	1984	0	104	1	285
							2324	9									
*02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	322	1	4898	3	Y	1212	1233	0			264
							1333	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

09	7830	X	6494	-0-	-1336	-0-	117	1	5834	3	Y	494	487	1			27
							543	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	171	1	8031	3	Y	476	482	1			21
							524	9									
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	100	1	5736	3	Y	603	599	1			25
							663	9									
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	140	1	7156	3	Y	516	523	1			18
							568	9									
01	8711	X	5936	-0-	-2775	-0-	130	1	5430	3	Y	342	344	1			16
							376	9									
02	7868	X	5717	-0-	-2151	-0-	90	1	5247	3	Y	345	341	1			20
							380	9									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

09	19650	X	18721	-0-	-929	-0-	22	1	17947	3	Y	675	661	0	12	1	11
							9	4	743	9							
10	20305	X	19825	-0-	-480	-0-	23	1	19160	3	Y	582	583	0			10
							2	4	640	9							
11	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	22	1	19239	3	Y	630	629	0			11
							1	4	693	9							
12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	25	1	19440	3	Y	714	717	0			8
							1	4	785	9							
01	19468	X	19173	-0-	-295	-0-	25	1	18354	3	Y	721	721	0			8
							1	4	793	9							
*02	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	45	1	16986	3	Y	601	600	0			9
							1	4	661	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

09	19560	X	16240	-0-	-3320	-0-	281	1	15279	3	Y	618	610	0			50
							680	9									
10	18910	X	17005	-0-	-1905	-0-	335	1	15912	3	Y	689	671	0			68
							758	9									
11	18300	X	14777	-0-	-3523	-0-	328	1	13780	3	Y	608	623	0			53
							669	9									
12	18910	X	12638	-0-	-6272	-0-	296	1	11670	3	Y	611	610	0			54
							672	9									
01	17019	X	13593	-0-	-3426	-0-	467	1	12448	3	Y	616	623	0			47
							678	9									
02	15372	X	11046	-0-	-4326	-0-	260	1	10134	3	Y	593	573	0	2	8	65
							652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	757	1	13992	3	Y	388	394	0			17
							5	4	427	9							
10	15314	X	9989	-0-	-5325	-0-	507	1	8986	3	Y	430	424	0			23
							23	4	473	9							
11	14820	X	9075	-0-	-5745	-0-	134	1	8439	3	Y	455	458	0			20
							1	4	501	9							
12	15686	X	7457	-0-	-8229	-0-	194	1	6810	3	Y	412	407	0	2	8	23
							453	9									
01	15686	X	10340	-0-	-5346	-0-	240	1	9717	3	Y	348	358	0			13
							383	9									
02	14168	X	11379	-0-	-2789	-0-	225	1	10704	3	Y	408	388	0	12	8	21
							1	4	449	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	7920	-0-	-1350	-0-	113	1	5328	3	Y	2252	2205	0			65
							2	4	2477	9							
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	74	1	4892	3	Y	950	975	0			40
							1	4	1045	9							
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	68	1	3584	3	Y	126	160	0			6
							1	4	139	9							
12	8184	X	4330	-0-	-3854	-0-	73	1	4045	3	Y	187	186	0			7
							6	4	206	9							
01	6200	X	3555	-0-	-2645	-0-	76	1	3345	3	Y	121	123	0			5
							1	4	133	9							
02	5600	X	3595	-0-	-2005	-0-	81	1	3344	3	Y	154	152	0			7
							1	4	169	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	209	1	9867	3	Y	2219	2164	0			64
							3	4	2441	9							
10	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	142	1	9379	3	Y	1833	1820	0			77
							1	4	2016	9							
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	117	1	6192	3	Y	1251	1268	0			60
							2	4	1376	9							
12	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	173	1	9633	3	Y	1751	1743	0			68
							16	4	1926	9							
01	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	187	1	8218	3	Y	1871	1863	0			76
							2	4	2058	9							
02	11676	X	10468	-0-	-1208	-0-	205	1	8431	3	Y	1662	1660	0			78
							4	4	1828	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	64	1	15510	3	Y	1681	1674	0			48
							1849	9									
10	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	59	1	15745	3	Y	1669	1668	0			49
							1836	9									
11	16110	X	13589	-0-	-2521	-0-	47	1	11791	3	Y	1592	1587	0			54
							1751	9									
12	16647	X	12443	-0-	-4204	-0-	49	1	10665	3	Y	1572	1576	0			50
							1729	9									
01	17856	X	12653	-0-	-5203	-0-	49	1	10594	3	Y	1824	1823	0			51
							4	4	2006	9							
02	16128	X	14657	-0-	-1471	-0-	52	1	12716	3	Y	1714	1383	0	255	1	102
							4	4	1885	9			25	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43380	X	16069	-0-	-27311	-0-	10	1	14939	3	Y	1007	1014	0			11
							12	4	1108	9							
10	19995	X	15541	-0-	-4454	-0-	13	1	14280	3	Y	1134	1129	0			16
							1	4	1247	9							
11	19350	X	14697	-0-	-4653	-0-	11	1	13597	3	Y	984	975	0			25
							7	4	1082	9							
12	19995	X	18630	-0-	-1365	-0-	13	1	17829	3	Y	705	718	0			12
							12	4	776	9							
01	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	14	1	17803	3	Y	599	589	0	5	5	17
							14	4	659	9							
*02	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	12	1	17098	3	Y	607	610	0			14
							26	4	668	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	180	1	8502	3	Y	7451	7589	0			214
							2	4	8196	9							
10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	129	1	8517	3	Y	3851	3904	0			161
							1	4	4236	9							
11	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	166	1	8820	3	Y	2108	2167	0			102
							3	4	2319	9							
12	10509	X	10440	-0-	-69	-0-	116	1	6463	3	Y	3501	3466	0			137
							10	4	3851	9							
01	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	202	1	8897	3	Y	3594	3585	0			146
							2	4	3953	9							
*02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	276	1	11375	3	Y	2175	2219	0			102
							5	4	2393	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	8245	-0-	-8165	-0-	10	1	7833	3	Y	362	354	0	8	1	6
							4	4	398	9							
10	16957	X	11521	-0-	-5436	-0-	13	1	11154	3	Y	321	291	0	31	8	5
							1	4	353	9							
11	16410	X	10686	-0-	-5724	-0-	12	1	10135	3	Y	490	486	0			9
							539	9									
12	15252	X	12269	-0-	-2983	-0-	14	1	11260	3	Y	904	903	0			10
							1	4	994	9							
01	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	15	1	11525	3	Y	421	426	0			5
							463	9									
02	10360	X	10291	-0-	-69	-0-	26	1	9871	3	Y	357	356	0			6
							1	4	393	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	222	1	7442	3	Y	586	606	0			13
							1	4	645	9							
10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	216	1	7868	3	Y	770	766	0			17
							847	9									
11	9510	X	7269	-0-	-2241	-0-	188	1	6268	3	Y	738	736	0			19
							1	4	812	9							
12	9827	X	8112	-0-	-1715	-0-	221	1	7106	3	Y	714	711	0			22
							785	9									
01	9486	X	7846	-0-	-1640	-0-	207	1	6881	3	Y	689	669	0	25	1	17
							758	9									
02	8064	X	6628	-0-	-1436	-0-	182	1	5687	3	Y	685	664	0			38
							5	4	754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	231	1	7722	3	Y	1211	1219	0			28
							2	4	1332	9							
10	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	237	1	8597	3	Y	1094	1099	0			23
							1203	9									
11	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	251	1	8363	3	Y	1296	1285	0			34
							1	4	1426	9							
12	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	268	1	8620	3	Y	1690	1672	0			52
							1	4	1859	9							
01	10292	X	9334	-0-	-958	-0-	218	1	7266	3	Y	1681	1632	0	59	1	42
							1	4	1849	9							
02	9296	X	6931	-0-	-2365	-0-	169	1	5298	3	Y	1326	1294	0			74
							5	4	1459	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	392	1	13128	3	Y	1119	1124	0			25
							3	4	1231	9							
10	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	311	1	11331	3	Y	1907	1891	0			41
							1	4	2098	9							
11	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	208	1	6905	3	Y	1191	1201	0			31
							1	4	1310	9							
12	10261	X	8624	-0-	-1637	-0-	216	1	6959	3	Y	1316	1306	0			41
							1	4	1448	9							
01	15314	X	6620	-0-	-8694	-0-	151	1	5046	3	Y	1294	1257	0	46	1	32
							1423	9									
02	13776	X	7104	-0-	-6672	-0-	185	1	5813	3	Y	1001	977	0			56
							5	4	1101	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	17063	-0-	-1987	-0-	31	1	15786	3	Y	1133	1141	0			18
							1246	9									
10	19685	X	17764	-0-	-1921	-0-	28	1	16309	3	Y	1297	1296	0			19
							1427	9									
11	18420	X	7014	-0-	-11406	-0-	20	1	5961	3	Y	939	945	0			13
							1033	9									
12	19034	X	6069	-0-	-12965	-0-	15	1	4821	3	Y	1121	1112	0			22
							1233	9									
01	8494	X	4387	-0-	-4107	-0-	18	1	3399	3	Y	882	879	0			25
							970	9									
02	7672	X	6995	-0-	-677	-0-	27	1	6126	3	Y	763	768	0			20
							3	4	839	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	16181	-0-	-3289	-0-	805	1	14873	3	Y	453	461	0			19
							5	4	498	9							
10	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	1085	1	19236	3	Y	460	454	0			25
							49	4	506	9							
11	19470	X	15576	-0-	-3894	-0-	236	1	14888	3	Y	410	417	0			18
							1	4	451	9							
12	18848	X	13500	-0-	-5348	-0-	362	1	12656	3	Y	438	432	0			24
							482	9									
01	20863	X	11549	-0-	-9314	-0-	267	1	10857	3	Y	386	396	0			14
							425	9									
02	18844	X	11606	-0-	-7238	-0-	229	1	10903	3	Y	430	395	0	28	8	21
							1	4	473	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2538	3	421	9	N	383	293	1			281
10	3875	X	3404	-0-	-471	-0-	2962	3	442	9	N	402	514	1			169
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	2367	3	458	9	N	416	355	1			230
12	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	304	1	2507	3	N	351	292	1			289
							386	9									
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	453	1	2866	3	N	404	526	1			167
							444	9									
*02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	409	1	2633	3	N	373					540
							410	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

09	9090	X	7612	-0-	-1478	-0-	181	1	6068	3	Y	1238	1232	0			28
							1	4	1362	9							
10	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	256	1	9299	3	Y	1498	1494	0			32
							1648	9									
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	246	1	8206	3	Y	2467	2434	0			65
							1	4	2714	9							
12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	253	1	8120	3	Y	1944	1949	0			60
							2138	9									
01	11191	X	10054	-0-	-1137	-0-	241	1	8055	3	Y	1598	1552	0	66	1	40
							1758	9									
02	10416	X	8027	-0-	-2389	-0-	203	1	6343	3	Y	1341	1306	0			75
							6	4	1475	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

09	10260	X	7678	-0-	-2582	-0-	145	1	6840	3	Y	628	664	0			18
							2	4	691	9							
10	10602	X	8885	-0-	-1717	-0-	116	1	7689	3	Y	981	958	0			41
							1	4	1079	9							
11	9360	X	7944	-0-	-1416	-0-	121	1	6416	3	Y	1277	1256	0			62
							2	4	1405	9							
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	139	1	7752	3	Y	2034	2017	0			79
							12	4	2237	9							
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	182	1	8029	3	Y	1168	1199	0			48
							2	4	1285	9							
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	160	1	6587	3	Y	1158	1152	0			54
							3	4	1274	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

09	9930	X	9683	-0-	-247	-0-	46	1	7638	3	Y	1817	1826	0			131
							1999	9									
10	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	79	1	9325	3	Y	2070	2070	0			131
							2277	9									
11	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	98	1	8990	3	Y	1873	1896	0			108
							2060	9									
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	116	1	10077	3	Y	2020	1992	0			136
							2222	9									
01	10943	X	1408	-0-	-9535	-0-	13	1	973	3	Y	384	478	0			42
							422	9									
*02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	110	1	11459	3	Y	1401	1297	0			146
							1541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	855	1	3831	3	Y	1210	1218	0			232
							2	4	1331	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	817	1	3905	3	Y	1339	1394	0			177
							2	4	1473	9							
11	6030	X	5276	-0-	-754	-0-	1181	1	3025	3	Y	973	982	0			168
							1070	9									
12	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	640	1	2471	3	Y	910	947	0			131
							1001	9									
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	229	1	3356	3	Y	2040	1844	0	52	1	275
							2244	9									
02	5628	X	4159	-0-	-1469	-0-	185	1	2823	3	Y	1046	1093	0			228
							1151	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

09	14160	X	9009	-0-	-5151	-0-	201	1	6725	3	Y	1893	1905	0			43
							1	4	2082	9							
10	8370	X	8300	-0-	-70	-0-	168	1	6111	3	Y	1837	1841	0			39
							2021	9									
11	14160	X	7651	-0-	-6509	-0-	167	1	5546	3	Y	1762	1755	0			46
							1938	9									
12	14632	X	6984	-0-	-7648	-0-	145	1	4681	3	Y	1962	1947	0			61
							2158	9									
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	238	1	7903	3	Y	1978	1922	0	68	1	49
							1	4	2176	9							
*02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	275	1	8612	3	Y	1868	1812	0			105
							7	4	2055	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

09	14520	X	11379	-0-	-3141	-0-	271	1	9054	3	Y	1865	1902	0			42
							2	4	2052	9							
10	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	255	1	9300	3	Y	1721	1726	0			37
							1	4	1893	9							
11	12990	X	11108	-0-	-1882	-0-	275	1	9151	3	Y	1528	1525	0			40
							1	4	1681	9							
12	13423	X	13109	-0-	-314	-0-	341	1	10978	3	Y	1626	1616	0			50
							1	4	1789	9							
01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	292	1	9753	3	Y	1652	1604	0	57	1	41
							1	4	1817	9							
*02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	314	1	9847	3	Y	1565	1518	0			88
							8	4	1722	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

09	12240	X	8591	-0-	-3649	-0-	168	1	5607	3	Y	2559	2541	0	10	8	58
							1	4	2815	9							
10	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	162	1	5908	3	Y	2386	2393	0			51
							2625	9									
11	11340	X	7592	-0-	-3748	-0-	148	1	4943	3	Y	2274	2265	0			60
							2501	9									
12	11718	X	7352	-0-	-4366	-0-	146	1	4727	3	Y	2254	2234	0	11	8	69
							2479	9									
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	173	1	5761	3	Y	2143	2081	0	78	1	53
							2357	9									
*02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	173	1	5399	3	Y	1801	1753	0			101
							5	4	1981	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18000	X	17507	-0-	-493	-0-	38	1	15716	3	Y	1593	1637	1			43
							1	4	1752	9							
10	18600	X	16728	-0-	-1872	-0-	36	1	14928	3	Y	1603	1568	1			78
							1	4	1763	9							
11	18000	X	16065	-0-	-1935	-0-	52	1	14247	3	Y	1604	1617	1			65
							2	4	1764	9							
12	18600	X	14598	-0-	-4002	-0-	399	1	12600	3	Y	1452	1448	1			69
							2	4	1597	9							
01	18569	X	13610	-0-	-4959	-0-	182	1	11621	3	Y	1639	1630	1			78
							4	4	1803	9							
02	16352	X	12525	-0-	-3827	-0-	46	1	10986	3	Y	1354	1359	1			73
							4	4	1489	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62540	X	15507	-0-	-47033	-0-	34	1	14251	3	Y	1110	1137	1			30
							1	4	1221	9							
10	16554	X	15720	-0-	-834	-0-	35	1	14457	3	Y	1115	1091	1			54
							1	4	1227	9							
11	16020	X	14941	-0-	-1079	-0-	49	1	13666	3	Y	1113	1122	1			45
							2	4	1224	9							
12	16027	X	13697	-0-	-2330	-0-	385	1	12190	3	Y	1019	1016	1			48
							1	4	1121	9							
01	16027	X	13182	-0-	-2845	-0-	183	1	11706	3	Y	1172	1157	1	8	8	55
							4	4	1289	9							
02	14476	X	11795	-0-	-2681	-0-	44	1	10688	3	Y	964	967	1			52
							3	4	1060	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37996	X	9319	-0-	-28677	-0-	20	1	8451	3	Y	771	772	1	17	8	21
							848	9									
10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	21	1	8560	3	Y	763	745	1	2	8	37
							1	4	839	9							
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	30	1	8384	3	Y	774	780	1			31
							1	4	851	9							
12	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	243	1	7688	3	Y	797	781	1	10	8	37
							1	4	877	9							
01	9796	X	8783	-0-	-1013	-0-	120	1	7699	3	Y	874	869	1			42
							3	4	961	9							
02	8708	X	7884	-0-	-824	-0-	29	1	7052	3	Y	728	731	1			39
							2	4	801	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	31	1	16223	3	Y	1155	1161	0			19
							1271	9									
10	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	33	1	18843	3	Y	1471	1469	0			21
							1618	9									
11	18660	X	6212	-0-	-12448	-0-	17	1	5240	3	Y	868	877	0			12
							955	9									
12	19282	X	8005	-0-	-11277	-0-	21	1	6866	3	Y	1016	1003	0	6	8	19
							1118	9									
01	9393	X	6826	-0-	-2567	-0-	32	1	5919	3	Y	795	791	0			23
							875	9									
02	8484	X	8331	-0-	-153	-0-	33	1	7491	3	Y	731	735	0			19
							3	4	804	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	33	1	16920	3	Y	501	503	0			8
							551	9									
10	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	29	1	16836	3	Y	549	549	0			8
							604	9									
11	13680	X	9663	-0-	-4017	-0-	27	1	8143	3	Y	1357	1346	0			19
							1493	9									
12	14136	X	10297	-0-	-3839	-0-	27	1	8624	3	Y	1496	1486	0			29
							1646	9									
01	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	39	1	7326	3	Y	1162	1158	0			33
							1278	9									
02	8344	X	6319	-0-	-2025	-0-	24	1	5383	3	Y	827	838	0			22
							2	4	910	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

09	3570	X	3203	-0-	-367	-0-	212	1	2726	3	Y	241	206	1			122
							265	9									
10	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	220	1	2447	3	Y	221	273	1	1	8	69
							243	9									
11	3570	X	2824	-0-	-746	-0-	187	1	2439	3	Y	180	178	1			71
							198	9									
12	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	85	1	2516	3	Y	254	191	1	1	8	133
							279	9									
01	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	141	1	2482	3	Y	246	249	1			130
							271	9									
*02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	82	1	4139	3	Y	186	151	1			165
							205	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1898	3	277	9	N	252	282	1			82
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	1745	3	274	9	N	249	171	1			160
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1734	3	282	9	N	256	316	1			100
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1657	3	273	9	N	248	132	1			216
01	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1579	3	246	9	N	224	174	1			266
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1386	3	199	9	N	181					447

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	10710	X	6242	-0-	-4468	-0-	104	1	5171	3	Y	879	830	1	38	8	47
							967	9									
10	10044	X	7442	-0-	-2602	-0-	129	1	6048	3	Y	1150	1138	1	8	8	51
							1265	9									
11	9720	X	8058	-0-	-1662	-0-	115	1	6626	3	Y	1197	1199	1			49
							1317	9									
12	8060	X	7957	-0-	-103	-0-	123	1	6299	3	Y	1395	1395	1			49
							1535	9									
01	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	129	1	5383	3	Y	1319	1300	1	6	8	62
							1451	9									
02	7532	X	6325	-0-	-1207	-0-	84	1	4924	3	Y	1197	1173	1	18	8	68
							1317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940	X	9968	-0-	-4972	-0-	167	1	8365	3	Y	1305	1283	1			72
							1436	9									
10	15438	X	12373	-0-	-3065	-0-	230	1	10767	3	Y	1251	1267	1			56
							1376	9									
11	14940	X	13982	-0-	-958	-0-	216	1	12457	3	Y	1189	1197	1			48
							1	4	1308	9							
12	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	248	1	12638	3	Y	1304	1306	1			46
							1434	9									
01	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	261	1	10895	3	Y	1225	1213	1			58
							1348	9									
02	12320	X	7901	-0-	-4419	-0-	121	1	7098	3	Y	620	642	1			36
							682	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	8628	-0-	-1452	-0-	131	1	6568	3	Y	1754	1728	1			97
							1929	9									
10	10416	X	9622	-0-	-794	-0-	162	1	7633	3	Y	1661	1683	1			75
							1827	9									
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	150	1	8642	3	Y	1626	1635	1			66
							1789	9									
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	196	1	10022	3	Y	2180	2169	1			77
							2398	9									
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	185	1	7732	3	Y	2254	2224	1			107
							2479	9									
02	9184	X	8283	-0-	-901	-0-	110	1	6443	3	Y	1573	1589	1			91
							1730	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16080	X	8963	-0-	-7117	-0-	169	1	8394	3	Y	364	352	1			20
							400	9									
10	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	158	1	7408	3	Y	497	495	1			22
							547	9									
11	7650	X	6549	-0-	-1101	-0-	101	1	5807	3	Y	583	581	1			24
							641	9									
12	9269	X	7947	-0-	-1322	-0-	140	1	7137	3	Y	609	611	1			22
							670	9									
01	9269	X	5432	-0-	-3837	-0-	115	1	4805	3	Y	465	465	1			22
							512	9									
02	8372	X	5365	-0-	-3007	-0-	81	1	4735	3	Y	499	492	1			29
							549	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	313	1	15654	3	Y	1019	984	1			56
							1121	9									
10	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	344	1	16132	3	Y	1481	1471	1			66
							1629	9									
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	238	1	13765	3	Y	1311	1324	1			53
							1	4	1442	9							
12	15469	X	15237	-0-	-232	-0-	261	1	13395	3	Y	1437	1439	1			51
							1581	9									
01	18104	X	12623	-0-	-5481	-0-	261	1	10890	3	Y	1338	1326	1			63
							1472	9									
02	16352	X	11675	-0-	-4677	-0-	174	1	10170	3	Y	1210	1203	1			70
							1331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	8570	-0-	-4390	-0-	27	1	8085	3	Y	414	478	1			80
							3	4	455	9							
10	13392	X	9797	-0-	-3595	-0-	60	1	8046	3	Y	1537	1526	1			91
							1691	9									
11	12960	X	8645	-0-	-4315	-0-	78	1	7229	3	Y	1214	1005	1			300
							3	4	1335	9							
12	13330	X	9621	-0-	-3709	-0-	27	1	7492	3	Y	1890	2143	1	3	8	44
							23	4	2079	9							
01	12617	X	7035	-0-	-5582	-0-	20	1	5951	3	Y	939	944	1	25	8	14
							31	4	1033	9							
*02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	65	1	13631	3	Y	1134	1126	1			22
							57	4	1247	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

09	24540	X	20936	-0-	-3604	-0-	46	1	18916	3	Y	1794	1843	1			49
							1	4	1973	9							
10	25358	X	20356	-0-	-5002	-0-	44	1	18330	3	Y	1800	1761	1			88
							2	4	1980	9							
11	22380	X	18530	-0-	-3850	-0-	60	1	16528	3	Y	1764	1780	1			72
							2	4	1940	9							
12	23126	X	18132	-0-	-4994	-0-	499	1	15803	3	Y	1662	1655	1			79
							2	4	1828	9							
01	21080	X	14575	-0-	-6505	-0-	194	1	12404	3	Y	1794	1788	1			85
							4	4	1973	9							
02	19040	X	14098	-0-	-4942	-0-	52	1	12418	3	Y	1476	1482	1			79
							4	4	1624	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

09	11700	X	9993	-0-	-1707	-0-	29	1	8810	3	Y	1049	1128	1	1	8	40
							1154	9									
10	11067	X	10802	-0-	-265	-0-	51	1	9642	3	Y	1007	988	1			59
							1	4	1108	9							
11	10710	X	10396	-0-	-314	-0-	60	1	9122	3	Y	1104	1052	1			111
							1214	9									
12	10323	X	5582	-0-	-4741	-0-	27	1	4823	3	Y	665	708	1			68
							732	9									
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	3					71
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					71

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

09	1740	X	1220	-0-	-520	-0-	448	1	199	3	Y	521	422	1			119
							573	9									
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	422	1	1090	3	Y	608	524	1			203
							669	9									
11	1740	X	1512	-0-	-228	-0-	258	1	713	3	Y	492	510	1			185
							541	9									
12	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	295	1	719	3	Y	468	294	1			359
							515	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	309	1	826	3	Y	526	178	1			707
							579	9									
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	255	1	842	3	Y	547	868	1			386
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	69	1	16635	3	Y	1832	1825	0			53
						2015	9									
10	18817 X	11493	-0-	-7324	-0-	35	1	9417	3	Y	1855	1853	0			55
						2041	9									
11	18210 X	11326	-0-	-6884	-0-	37	1	9229	3	Y	1873	1865	0			63
						2060	9									
12	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	79	1	17377	3	Y	1829	1834	0			58
						2012	9									
01	19946 X	19946	-0-	-0-	-0-	83	1	17736	3	Y	1927	1931	0			54
						7	4	2120	9							
*02	18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	66	1	16415	3	Y	1858	1502	0	275	1	110
						5	4	2044	9			25	8			

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430 X	16142	-0-	-1288	-0-	53	1	14364	3	Y	1558	1583	0			32
						11	4	1714	9							
10	18011 X	12926	-0-	-5085	-0-	61	1	10886	3	Y	1796	1769	0			59
						3	4	1976	9							
11	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	78	1	15557	3	Y	1828	1839	0			48
						2	4	2011	9							
12	18011 X	17914	-0-	-97	-0-	70	1	15888	3	Y	1778	1764	0			62
						1956	9									
01	16585 X	9661	-0-	-6924	-0-	37	1	8213	3	Y	1279	1294	0			47
						4	4	1407	9							
02	14980 X	9553	-0-	-5427	-0-	32	1	7700	3	Y	1650	1610	0			87
						6	4	1815	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070 X	6629	-0-	-1441	-0-	19	1	5886	3	Y	658	709	1	2	8	25
						724	9									
10	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	41	1	7617	3	Y	735	717	1			43
						809	9									
11	7830 X	5820	-0-	-2010	-0-	33	1	4908	3	Y	799	762	1			80
						879	9									
12	7409 X	4570	-0-	-2839	-0-	21	1	3951	3	Y	544	569	1			55
						598	9									
01	8463 X	907	-0-	-7556	-0-	4	1	900	3	Y	3					58
						3	9									
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-					58

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190 X	6140	-0-	-2050	-0-	174	1	5289	3	Y	615	647	1	1	8	38
						677	9									
10	8463 X	8153	-0-	-310	-0-	231	1	6832	3	Y	991	989	1	3	8	37
						1090	9									
11	8190 X	7296	-0-	-894	-0-	245	1	6457	3	Y	539	531	1			45
						1	4	593	9							
12	8153 X	7559	-0-	-594	-0-	259	1	6521	3	Y	702	573	1	34	8	140
						7	4	772	9							
01	8153 X	7153	-0-	-1000	-0-	151	1	6131	3	Y	784	824	1	1	8	99
						9	4	862	9							
02	7364 X	7040	-0-	-324	-0-	182	1	5998	3	Y	775	753	1			121
						7	4	853	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10320	X	6608	-0-	-3712	-0-	38	1	5807	3	Y	694	625	0	3	8	102
							763	9									
10	13206	X	5110	-0-	-8096	-0-	26	1	4469	3	Y	559	568	0	8	8	85
							615	9									
11	12780	X	5293	-0-	-7487	-0-	27	1	4527	3	Y	672	627	0			130
							739	9									
12	13206	X	6868	-0-	-6338	-0-	43	1	5969	3	Y	778	807	0	1	8	100
							856	9									
01	9548	X	6737	-0-	-2811	-0-	53	1	6079	3	Y	550	586	0			64
							605	9									
*02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	50	1	5858	3	Y	539	500	0			103
							593	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

09	5610	X	5226	-0-	-384	-0-	5000	3	226	9	N	205	321	1			143
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5682	3	237	9	N	215	168	1			190
11	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	4958	3	207	9	N	188	179	1			199
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	304	1	5067	3	N	211	146	1			264
							232	9									
01	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	453	1	4784	3	N	209	183	1			290
							230	9									
02	5348	X	4696	-0-	-652	-0-	409	1	4097	3	N	173	180	1			283
							190	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	5913	3	217	9	N	197	158	1			175
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	363	309	1			229
11	7050	X	5701	-0-	-1349	-0-	5561	3	140	9	N	127	165	1			191
12	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	6013	3	205	9	N	186	157	1			220
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6327	3	173	9	N	157	151	1			226
*02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5673	3	252	9	N	229					455

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

09	9600	X	4576	-0-	-5024	-0-	227	1	4184	3	Y	148	155	0			6
							2	4	163	9							
10	9920	X	9853	-0-	-67	-0-	500	1	8867	3	Y	421	404	0			23
							23	4	463	9							
11	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	189	1	11918	3	Y	1198	1169	0			52
							1	4	1318	9							
12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	405	1	14191	3	Y	1379	1355	0			76
							1517	9									
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	256	1	10388	3	Y	978	1018	0			36
							1076	9									
02	12544	X	12405	-0-	-139	-0-	232	1	11027	3	Y	1041	996	0	28	8	53
							1	4	1145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	4355	-0-	-3895	-0-	150	1	3380	3	Y	744	555	0	22	3	252
							7	4	818	9			1	8			
10	8525	X	7455	-0-	-1070	-0-	113	1	5798	3	Y	1390	1510	0			132
							15	4	1529	9							
11	8190	X	6215	-0-	-1975	-0-	99	1	5223	3	Y	810	834	0			108
							2	4	891	9							
12	8463	X	6136	-0-	-2327	-0-	133	1	5076	3	Y	842	812	0			138
							1	4	926	9							
01	7440	X	5969	-0-	-1471	-0-	257	1	4675	3	Y	893	896	0			135
							55	4	982	9							
02	6720	X	5254	-0-	-1466	-0-	171	1	4362	3	Y	651	701	0			85
							5	4	716	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	138	-0-	-9372	-0-	4	1	79	3	Y	50	124	0	1	3	16
							55	9					3	8			
10	9827	X	4229	-0-	-5598	-0-	61	1	3149	3	Y	919	848	0			87
							8	4	1011	9							
11	9510	X	9092	-0-	-418	-0-	138	1	7271	3	Y	1528	1409	0	2	8	204
							2	4	1681	9							
12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	136	1	6284	3	Y	1227	1229	0			202
							1	4	1350	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	275	1	5858	3	Y	1448	1431	0			219
							69	4	1593	9							
02	8484	X	6782	-0-	-1702	-0-	168	1	5595	3	Y	921	1019	0			121
							6	4	1013	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170	X	1310	-0-	-2860	-0-	30	1	674	3	Y	549	459	0	16	3	181
							2	4	604	9			15	8			
10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	166	1	8507	3	Y	1941	1938	0			184
							21	4	2135	9							
11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	120	1	6301	3	Y	1623	1590	0			217
							2	4	1785	9							
12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	137	1	6365	3	Y	1683	1623	0			277
							1	4	1851	9							
01	10819	X	7976	-0-	-2843	-0-	292	1	6200	3	Y	1284	1367	0			194
							72	4	1412	9							
02	9772	X	7300	-0-	-2472	-0-	160	1	5483	3	Y	1502	1499	0			197
							5	4	1652	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190	X	16158	-0-	-1032	-0-	769	1	14215	3	Y	1063	1077	0			46
							5	4	1169	9							
10	17763	X	15819	-0-	-1944	-0-	784	1	13894	3	Y	1005	997	0			54
							35	4	1106	9							
11	16590	X	7640	-0-	-8950	-0-	107	1	6714	3	Y	744	766	0			32
							1	4	818	9							
12	16709	X	10292	-0-	-6417	-0-	259	1	9079	3	Y	867	851	0			48
							954	9									
01	16709	X	11060	-0-	-5649	-0-	247	1	10027	3	Y	714	736	0			26
							1	4	785	9							
02	15092	X	11640	-0-	-3452	-0-	217	1	10321	3	Y	1001	918	0	60	8	49
							1	4	1101	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23010	X	16929	-0-	-6081	-0-	20	1	16409	3	Y	446	436	0	15	1	8
							9	4	491	9							
10	22537	X	18546	-0-	-3991	-0-	22	1	18026	3	Y	451	451	0			8
							2	4	496	9							
11	21540	X	16462	-0-	-5078	-0-	18	1	15946	3	Y	453	453	0			8
							498	9									
12	22258	X	16987	-0-	-5271	-0-	21	1	16455	3	Y	464	467	0			5
							1	4	510	9							
01	20801	X	16629	-0-	-4172	-0-	22	1	16068	3	Y	489	488	0			6
							1	4	538	9							
02	16744	X	9569	-0-	-7175	-0-	24	1	9167	3	Y	343	344	0			5
							1	4	377	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22560	X	17631	-0-	-4929	-0-	20	1	16727	3	Y	795	778	0	16	1	13
							9	4	875	9							
10	23312	X	19583	-0-	-3729	-0-	22	1	18702	3	Y	779	778	0			14
							2	4	857	9							
11	23910	X	18609	-0-	-5301	-0-	21	1	18153	3	Y	395	402	0			7
							435	9									
12	24707	X	18482	-0-	-6225	-0-	23	1	17989	3	Y	426	428	0			5
							1	4	469	9							
01	24707	X	17717	-0-	-6990	-0-	23	1	17276	3	Y	379	380	0			4
							1	4	417	9							
02	17696	X	15836	-0-	-1860	-0-	41	1	15388	3	Y	369	367	0			6
							1	4	406	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	19	1	15920	3	Y	575	562	0	3	1	10
							8	4	633	9							
10	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	19	1	15822	3	Y	485	486	0			9
							2	4	534	9							
11	3000	N	14027	-0-	11027	11027	16	1	13583	3	Y	389	391	0			7
							428	9									
12	24996	X	13969	-0-	-11027	-0-	17	1	13569	3	Y	347	350	0			4
							1	4	382	9							
01	17143	X	13403	-0-	-3740	-0-	17	1	12957	3	Y	390	390	0			4
							429	9									
02	15484	X	13374	-0-	-2110	-0-	34	1	12875	3	Y	422	419	0			7
							1	4	464	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	213	1	7128	3	Y	2825	2775	0			64
							2	4	3108	9							
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	177	1	6446	3	Y	1261	1298	0			27
							1387	9									
11	7860	X	5325	-0-	-2535	-0-	135	1	4489	3	Y	637	647	0			17
							701	9									
12	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	166	1	5351	3	Y	588	587	0			18
							647	9									
01	9920	X	4912	-0-	-5008	-0-	139	1	4643	3	Y	118	114	0	19	1	3
							130	9									
02	8960	X	1972	-0-	-6988	-0-	55	1	1732	3	Y	167	161	0			9
							1	4	184	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	5273	-0-	-6907	-0-	147	1	4949	3	Y	160	179	0			4
							1	4	176	9							
10	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	185	1	6737	3	Y	1439	1412	0			31
							1583	9									
11	12180	X	7544	-0-	-4636	-0-	173	1	5767	3	Y	1458	1451	0			38
							1604	9									
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	196	1	6311	3	Y	1648	1635	0			51
							1813	9									
01	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	182	1	6048	3	Y	1515	1471	0	57	1	38
							1667	9									
02	7672	X	6903	-0-	-769	-0-	169	1	5317	3	Y	1284	1250	0			72
							5	4	1412	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21210	X	14030	-0-	-7180	-0-	679	1	12546	3	Y	727	741	0			31
							5	4	800	9							
10	21917	X	15835	-0-	-6082	-0-	796	1	14127	3	Y	796	784	0			43
							36	4	876	9							
11	15060	X	12616	-0-	-2444	-0-	185	1	11669	3	Y	692	705	0			30
							1	4	761	9							
12	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	430	1	15085	3	Y	702	693	0			39
							772	9									
01	15841	X	12172	-0-	-3669	-0-	275	1	11174	3	Y	657	672	0			24
							723	9									
02	14308	X	11771	-0-	-2537	-0-	229	1	10895	3	Y	587	554	0	28	8	29
							1	4	646	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23880	X	23315	-0-	-565	-0-	28	1	22426	3	Y	780	790	0			13
							3	4	858	9							
10	24676	X	24116	-0-	-560	-0-	33	1	22914	3	Y	945	933	0			25
							129	4	1040	9							
11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	29	1	22882	3	Y	971	967	0			29
							102	4	1068	9							
12	24087	X	22132	-0-	-1955	-0-	48	1	21210	3	Y	784	791	0			22
							12	4	862	9							
01	24118	X	21542	-0-	-2576	-0-	30	1	20825	3	Y	613	585	0	10	5	40
							13	4	674	9							
02	22484	X	20618	-0-	-1866	-0-	33	1	19870	3	Y	649	670	0			19
							1	4	714	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120	X	12654	-0-	-2466	-0-	15	1	12339	3	Y	271	276	0			4
							2	4	298	9							
10	14694	X	11942	-0-	-2752	-0-	17	1	11478	3	Y	347	342	0			9
							65	4	382	9							
11	13770	X	10826	-0-	-2944	-0-	13	1	10257	3	Y	464	459	0			14
							46	4	510	9							
12	14229	X	12747	-0-	-1482	-0-	28	1	12178	3	Y	485	486	0			13
							7	4	534	9							
01	12989	X	5059	-0-	-7930	-0-	7	1	4911	3	Y	125	128	0	2	5	8
							3	4	138	9							
*02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	Y	366	363	0			11
							1	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	10730	-0-	-3670	-0-	229	1	7626	3	Y	2612	2598	0			59
							2	4	2873	9							
10	14880	X	10144	-0-	-4736	-0-	197	1	7186	3	Y	2510	2515	0			54
							2761	9									
11	14400	X	8021	-0-	-6379	-0-	155	1	5149	3	Y	2470	2459	0			65
							2717	9									
12	11098	X	8782	-0-	-2316	-0-	178	1	5718	3	Y	2624	2608	0			81
							2886	9									
01	9982	X	9043	-0-	-939	-0-	183	1	6102	3	Y	2507	2435	0	91	1	62
							2758	9									
02	9016	X	8729	-0-	-287	-0-	195	1	6121	3	Y	2189	2128	0			123
							5	4	2408	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	3	Y	839	796	0			109
							3	4	923	9							
10	13051	X	10444	-0-	-2607	-0-	424	1	9032	3	Y	895	894	0			110
							3	4	985	9							
11	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	610	1	11120	3	Y	1049	1065	0			94
							2	4	1154	9							
12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	422	1	12591	3	Y	1205	1156	0			143
							2	4	1326	9							
01	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	470	1	12594	3	Y	1109	1102	0			150
							1220	9									
02	12040	X	7935	-0-	-4105	-0-	365	1	7033	3	Y	487	570	0	8	8	59
							1	4	536	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440	X	22733	-0-	-2707	-0-	49	1	20451	3	Y	2029	2085	1			55
							1	4	2232	9							
10	26288	X	23081	-0-	-3207	-0-	50	1	20757	3	Y	2065	2016	1	4	8	100
							2	4	2272	9							
11	24630	X	21938	-0-	-2692	-0-	70	1	19504	3	Y	2147	2160	1			87
							2	4	2362	9							
12	24459	X	17829	-0-	-6630	-0-	477	1	15087	3	Y	2057	2046	1			98
							2	4	2263	9							
01	23808	X	19867	-0-	-3941	-0-	267	1	17093	3	Y	2274	2252	1	12	8	108
							6	4	2501	9							
02	21224	X	16377	-0-	-4847	-0-	59	1	14171	3	Y	1947	1934	1	18	8	103
							5	4	2142	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32730	X	20161	-0-	-12569	-0-	13	1	19083	3	Y	954	960	0			10
							16	4	1049	9							
10	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	19	1	21130	3	Y	589	590	0			9
							1	4	648	9							
11	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	16	1	20969	3	Y	732	722	0			19
							11	4	805	9							
12	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	16	1	21728	3	Y	750	756	0			13
							14	4	825	9							
01	21793	X	18769	-0-	-3024	-0-	14	1	18011	3	Y	663	651	0	6	5	19
							15	4	729	9							
02	20216	X	20168	-0-	-48	-0-	13	1	19443	3	Y	620	624	0			15
							30	4	682	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	3707	-0-	-4063	-0-	95	1	3004	3	Y	553	542	0	2	8	50
							608	9									
10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	188	1	7603	3	Y	854	799	0	7	8	98
							939	9									
11	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	210	1	6024	3	Y	791	804	0			85
							870	9									
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	190	1	6464	3	Y	743	741	0			87
							817	9									
01	8742	X	8117	-0-	-625	-0-	195	1	7190	3	Y	665	712	0			40
							732	9									
02	7896	X	6337	-0-	-1559	-0-	214	1	5496	3	Y	570	383	0	80	1	137
							627	9					10	8			

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15300	X	635	-0-	-14665	-0-	1	1	307	3	Y	297	406	1			57
							327	9									
10	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	103	154	1			6
11	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	15810	X	8170	-0-	-7640	-0-	24	1	6646	3	Y	1345	1313	1			32
							20	4	1480	9							
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	Y	1186	1175	1	25	8	18
							31	4	1305	9							
*02	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	66	1	13809	3	Y	1524	1513	1			29
							58	4	1676	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300	X	6195	-0-	-105	-0-	143	1	5096	3	Y	867	823	0	7	8	112
							2	4	954	9							
10	6510	X	5119	-0-	-1391	-0-	205	1	4371	3	Y	493	544	0	1	8	60
							1	4	542	9							
11	5040	X	4537	-0-	-503	-0-	202	1	3688	3	Y	587	595	0			52
							1	4	646	9							
12	6417	X	4025	-0-	-2392	-0-	101	1	3034	3	Y	808	757	0	8	8	95
							1	4	889	9							
01	6417	X	5343	-0-	-1074	-0-	165	1	4437	3	Y	674	678	0			91
							741	9									
02	5796	X	2425	-0-	-3371	-0-	99	1	1920	3	Y	369	368	0	53	8	39
							406	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37050	X	36805	-0-	-245	-0-	128	1	33818	3	Y	2595	2600	0			107
							4	4	2855	9							
10	38285	X	34318	-0-	-3967	-0-	151	1	31788	3	Y	2157	2117	0			147
							6	4	2373	9							
11	36450	X	30686	-0-	-5764	-0-	216	1	27964	3	Y	2251	2269	0			129
							30	4	2476	9							
12	38037	X	29233	-0-	-8804	-0-	361	1	25896	3	Y	2688	2683	0			134
							19	4	2957	9							
01	38037	X	29256	-0-	-8781	-0-	339	1	25233	3	Y	3334	3284	0	9	8	175
							17	4	3667	9							
02	34356	X	26391	-0-	-7965	-0-	348	1	23145	3	Y	2629	2699	0			105
							6	4	2892	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9300	X	8775	-0-	-525	-0-	23	1	7929	3	Y	747	719	1	22	8	14
							1	4	822	9							
10	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	27	1	7946	3	Y	870	836	1	34	8	14
							957	9									
11	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	40	1	10743	3	Y	789	786	1	8	8	9
							868	9									
12	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	60	1	7282	3	Y	745	652	1	64	8	38
							2	4	820	9							
01	9083	X	5728	-0-	-3355	-0-	149	1	4798	3	Y	707	599	1	85	8	61
							3	4	778	9							
02	10864	X	6833	-0-	-4031	-0-	91	1	5033	3	Y	1547	882	0	479	1	140
							7	4	1702	9			107	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	12725	-0-	-1975	-0-	366	1	11583	3	Y	705	685	0	1	8	64
							776	9									
10	17515	X	9327	-0-	-8188	-0-	212	1	8551	3	Y	513	514	0	4	8	59
							564	9									
11	16950	X	9196	-0-	-7754	-0-	287	1	8254	3	Y	595	590	0			64
							655	9									
12	17515	X	9494	-0-	-8021	-0-	250	1	8531	3	Y	648	636	0			76
							713	9									
01	14632	X	10152	-0-	-4480	-0-	249	1	9149	3	Y	685	720	0			41
							754	9									
02	11872	X	9239	-0-	-2633	-0-	320	1	8236	3	Y	621	409	0	86	1	147
							683	9					20	8			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	10168	-0-	-932	-0-	60	1	9264	3	Y	767	805	0			114
							844	9									
10	11470	X	10709	-0-	-761	-0-	58	1	10034	3	Y	561	588	0			87
							617	9									
11	11010	X	8777	-0-	-2233	-0-	49	1	8292	3	Y	396	406	0			77
							436	9									
12	11377	X	9889	-0-	-1488	-0-	66	1	9285	3	Y	489	503	0			63
							538	9									
01	11377	X	9637	-0-	-1740	-0-	79	1	9002	3	Y	505	509	0			59
							556	9									
02	9660	X	9532	-0-	-128	-0-	76	1	8966	3	Y	445	419	0			85
							490	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	229	1	8173	3	Y	1067	1116	0			139
							2	4	1174	9							
10	8525	X	6794	-0-	-1731	-0-	271	1	5742	3	Y	708	760	0			87
							2	4	779	9							
11	11880	X	4030	-0-	-7850	-0-	188	1	3435	3	Y	369	423	0			33
							1	4	406	9							
12	12276	X	9497	-0-	-2779	-0-	270	1	8102	3	Y	1021	933	0			121
							2	4	1123	9							
01	13485	X	7753	-0-	-5732	-0-	239	1	6417	3	Y	997	983	0			135
							1097	9									
02	8932	X	4833	-0-	-4099	-0-	203	1	3916	3	Y	649	705	0			79
							714	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	4510	3	188	9	N	171	326	1			81
10	6138	X	5693	-0-	-445	-0-	5505	3	188	9	N	171	171	1			81
11	5940	X	5142	-0-	-798	-0-	4947	3	195	9	N	177	150	1			108
12	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	303	1	5173	3	N	199	141	1			166
							219	9									
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	453	1	5373	3	N	190					356
							209	9									
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	409	1	4875	3	N	174	344	1			186
							191	9									

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8250	X	4980	-0-	-3270	-0-	4900	3	80	9	N	73	161	1	1	8	146
10	8525	X	3675	-0-	-4850	-0-	3437	3	238	9	N	216	139	1			223
11	7200	X	4271	-0-	-2929	-0-	4270	3	1	9	N	1	48	1			176
12	7223	X	5755	-0-	-1468	-0-	300	1	5328	3	N	115	138	1	2	8	151
							127	9									
01	6944	X	4780	-0-	-2164	-0-	43	1	4618	3	N	108					259
							119	9									
*02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5244	3	118	9	N	107					366

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	21	4	0	17	8	-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	74	1	2833	3	Y	1424	1352	0			72
							1	4	1566	9							
01	T. A.		7454	-0-	7454	7454	204	1	4796	3	Y	2230	2200	0			102
							1	4	2453	9							
02	T. A.		4580	-0-	4580	12034	192	1	3060	3	Y	1206	1211	0	2	8	95
							1	4	1327	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	10066	-0-	-2474	-0-	265	1	8375	3	Y	1296	1272	0	1	8	117
							1426	9									
10	12958	X	9003	-0-	-3955	-0-	185	1	7496	3	Y	1202	1167	0	14	8	138
							1322	9									
11	12540	X	8353	-0-	-4187	-0-	236	1	6777	3	Y	1218	1225	0			131
							1340	9									
12	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	204	1	6955	3	Y	1522	1474	0			179
							1674	9									
01	11191	X	8561	-0-	-2630	-0-	175	1	6426	3	Y	1782	1855	0			106
							1960	9									
02	9408	X	8909	-0-	-499	-0-	271	1	6954	3	Y	1531	1025	0	214	1	366
							1684	9					32	8			

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	4951	-0-	-1769	-0-	4498	3	453	9	N	412	482	1			150
10	6944	X	5309	-0-	-1635	-0-	4638	3	671	9	N	610	507	1			253
11	6720	X	4937	-0-	-1783	-0-	4607	3	330	9	N	300	335	1			218
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	304	1	5498	3	N	556	438	1			336
							612	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	453	1	5486	3	N	530	362	1			504
							583	9									
*02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	4069	3	N	382	340	1			546
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	12213	-0-	-1497	-0-	55	1	10632	3	Y	1386	1391	0			36
							1	4	1525	9							
10	14167	X	11995	-0-	-2172	-0-	59	1	10254	3	Y	1529	1353	0	171	8	41
							1682	9									
11	12960	X	11360	-0-	-1600	-0-	57	1	9766	3	Y	1396	1398	0			39
							1	4	1536	9							
12	13113	X	11092	-0-	-2021	-0-	55	1	9563	3	Y	1336	1345	0			30
							4	4	1470	9							
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	83	1	9690	3	Y	1297	1282	0			45
							1	4	1427	9							
*02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	1014	1025	0			34
							11	4	1115	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	36	1	6954	3	Y	939	942	0	1	8	24
							1	4	1033	9							
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	42	1	7309	3	Y	904	901	0			27
							994	9									
11	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	6465	3	Y	894	896	0			25
							1	4	983	9							
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	35	1	6085	3	Y	864	869	0	1	8	19
							3	4	950	9							
01	8122	X	5699	-0-	-2423	-0-	40	1	4671	3	Y	897	885	0			31
							1	4	987	9							
02	7336	X	4163	-0-	-3173	-0-	18	1	3401	3	Y	673	682	0			22
							4	4	740	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	42	1	8202	3	Y	900	905	0			23
							1	4	990	9							
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	48	1	8414	3	Y	939	934	0			28
							1033	9									
11	13147	X	13147	-0-	-0-	-0-	69	1	11777	3	Y	1182	1177	0			33
							1	4	1300	9							
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	57	1	9913	3	Y	1062	1071	0			24
							5	4	1168	9							
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	81	1	9515	3	Y	1041	1029	0			36
							1	4	1145	9							
02	10976	X	9353	-0-	-1623	-0-	43	1	8403	3	Y	815	824	0			27
							10	4	897	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	22	1	17918	3	Y	192	194	0			3
							2	4	211	9							
10	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	26	1	18130	3	Y	251	247	0			7
							102	4	276	9							
11	16350	X	16307	-0-	-43	-0-	20	1	15816	3	Y	364	360	0			11
							71	4	400	9							
12	18755	X	16991	-0-	-1764	-0-	38	1	16690	3	Y	231	236	0			6
							9	4	254	9							
01	18755	X	9529	-0-	-9226	-0-	14	1	9375	3	Y	122	118	0	2	5	8
							6	4	134	9							
02	16940	X	13023	-0-	-3917	-0-	21	1	12669	3	Y	302	301	0			9
							1	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	6349	-0-	-2981	-0-	38	1	5766	3	Y	495	588	0			73
							545	9									
10	9641	X	6978	-0-	-2663	-0-	37	1	6256	3	Y	623	600	0			96
							685	9									
11	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	44	1	7449	3	Y	444	454	0			86
							488	9									
12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	59	1	8200	3	Y	496	518	0			64
							546	9									
01	7843	X	7589	-0-	-254	-0-	61	1	6972	3	Y	505	510	0			59
							556	9									
*02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59	1	6964	3	Y	611	553	0			117
							672	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

09	35138	X	9730	-0-	-25408	-0-	59	1	9126	3	Y	495	434	0			73
							545	9									
10	12710	X	11190	-0-	-1520	-0-	61	1	10547	3	Y	529	520	0			82
							582	9									
11	10140	X	9766	-0-	-374	-0-	55	1	9329	3	Y	347	362	0			67
							382	9									
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	75	1	10404	3	Y	613	601	0			79
							674	9									
01	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	86	1	9833	3	Y	563	577	0			65
							619	9									
02	10108	X	7871	-0-	-2237	-0-	61	1	7176	3	Y	576	531	0			110
							634	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	51	1	10042	3	Y	1082	1080	0	10	8	28
							1	4	1190	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	61	1	10696	3	Y	1131	1106	0	20	8	33
							1244	9									
11	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	67	1	11476	3	Y	1176	1156	0	21	8	32
							1	4	1294	9							
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	54	1	9398	3	Y	1089	1096	0			25
							4	4	1198	9							
01	11997	X	10570	-0-	-1427	-0-	79	1	9282	3	Y	1098	1075	0	10	8	38
							1	4	1208	9							
02	11088	X	9073	-0-	-2015	-0-	42	1	8074	3	Y	861	863	0	8	8	28
							10	4	947	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

09	12360	X	11139	-0-	-1221	-0-	51	1	9935	3	Y	1047	1054	0			27
							1	4	1152	9							
10	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	67	1	11624	3	Y	1284	1221	0	53	8	37
							1412	9									
11	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	70	1	12010	3	Y	1196	1199	0			34
							1	4	1316	9							
12	12586	X	11509	-0-	-1077	-0-	60	1	10235	3	Y	1099	1108	0			25
							5	4	1209	9							
01	13113	X	12705	-0-	-408	-0-	96	1	11302	3	Y	1187	1171	0			41
							1	4	1306	9							
02	12516	X	10597	-0-	-1919	-0-	49	1	9541	3	Y	905	916	0			30
							11	4	996	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	1068	-0-	-8142	-0-	25	1	759	3	Y	258	340	0			8
							284	9									
10	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	14	11	0	11	8	-0-
11	9210	X	3813	-0-	-5397	-0-	75	1	3216	3	Y	463	452	0			11
							13	4	509	9							
12	8463	X	7910	-0-	-553	-0-	154	1	5935	3	Y	1654	1581	0			84
							2	4	1819	9							
01	5363	X	4215	-0-	-1148	-0-	68	1	2238	3	Y	1735	1740	0			79
							1909	9									
*02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	1588	1535	0	8	8	124
							1	4	1747	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	50	1	13367	3	Y	1636	1653	0	13	8	33
							10	4	1800	9							
10	15314	X	11733	-0-	-3581	-0-	54	1	9602	3	Y	1885	1856	0			62
							3	4	2074	9							
11	14820	X	14135	-0-	-685	-0-	60	1	12023	3	Y	1864	1877	0			49
							2	4	2050	9							
12	15314	X	13638	-0-	-1676	-0-	51	1	11589	3	Y	1816	1801	0			64
							1998	9									
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	56	1	12499	3	Y	1766	1765	0			65
							6	4	1943	9							
*02	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	54	1	12819	3	Y	1589	1570	0			84
							10	4	1748	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16860	X	16294	-0-	-566	-0-	55	1	14765	3	Y	1330	1352	0			27
							11	4	1463	9							
10	17422	X	12108	-0-	-5314	-0-	59	1	10405	3	Y	1492	1470	0			49
							3	4	1641	9							
11	16860	X	14473	-0-	-2387	-0-	64	1	12756	3	Y	1501	1510	0			40
							2	4	1651	9							
12	17422	X	14649	-0-	-2773	-0-	57	1	12954	3	Y	1489	1477	0			52
							1638	9									
01	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	58	1	12947	3	Y	1509	1506	0			55
							6	4	1660	9							
02	13216	X	9512	-0-	-3704	-0-	33	1	8012	3	Y	1328	1313	0			70
							6	4	1461	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	1857	-0-	-12663	-0-	48	1	1426	3	Y	348	423	0			10
							383	9									
10	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	17	15	0	12	8	-0-
11	14520	X	5938	-0-	-8582	-0-	120	1	5111	3	Y	624	609	0			15
							21	4	686	9							
12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	314	1	12029	3	Y	2188	2092	0			111
							5	4	2407	9							
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	226	1	7512	3	Y	1508	1550	0			69
							2	4	1659	9							
*02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	181	1	6269	3	Y	897	894	0	2	8	70
							1	4	987	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28110	X	11623	-0-	-16487	-0-	14	1	11188	3	Y	377	369	0	20	1	6
							6	4	415	9							
10	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	22	1	18497	3	Y	438	436	0			8
							2	4	482	9							
11	24330	X	17454	-0-	-6876	-0-	19	1	16907	3	Y	480	479	0			9
							528	9									
12	25141	X	18177	-0-	-6964	-0-	23	1	17737	3	Y	378	383	0			4
							1	4	416	9							
01	25141	X	17727	-0-	-7414	-0-	23	1	17274	3	Y	390	390	0			4
							1	4	429	9							
02	17164	X	14213	-0-	-2951	-0-	36	1	13679	3	Y	452	449	0			7
							1	4	497	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23370	X	7446	-0-	-15924	-0-	8	1	6878	3	Y	505	494	0	16	1	9
							4	4	556	9							
10	24149	X	12947	-0-	-11202	-0-	15	1	12475	3	Y	414	416	0			7
							2	4	455	9							
11	19230	X	11691	-0-	-7539	-0-	13	1	11280	3	Y	362	362	0			7
							398	9									
12	19871	X	12480	-0-	-7391	-0-	15	1	11897	3	Y	515	516	0			6
							1	4	567	9							
01	15035	X	14005	-0-	-1030	-0-	18	1	13338	3	Y	590	589	0			7
							649	9									
*02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	31	1	11553	3	Y	436	436	0			7
							1	4	480	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	10137	-0-	-33	-0-	144	1	7430	3	Y	2328	2421	0	3	8	82
							2	4	2561	9							
10	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	133	1	6583	3	Y	2468	2462	0			88
							2715	9									
11	10170	X	9704	-0-	-466	-0-	161	1	6854	3	Y	2443	2469	0			62
							2	4	2687	9							
12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	177	1	8407	3	Y	2301	2275	0			88
							3	4	2531	9							
01	11470	X	10917	-0-	-553	-0-	192	1	8314	3	Y	2190	2202	0			76
							2	4	2409	9							
02	9464	X	2260	-0-	-7204	-0-	47	1	138	3	Y	1885	1897	0			64
							1	4	2074	9							

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22740	X	22339	-0-	-401	-0-	26	1	21590	3	Y	647	627	0	12	1	11
							11	4	712	9			6	8			
10	23498	X	19233	-0-	-4265	-0-	23	1	18831	3	Y	343	348	0			6
							2	4	377	9							
11	22740	X	19294	-0-	-3446	-0-	22	1	18671	3	Y	546	542	0			10
							601	9									
12	23095	X	19025	-0-	-4070	-0-	24	1	18316	3	Y	622	613	0	12	8	7
							1	4	684	9							
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	32	1	23480	3	Y	625	625	0			7
							1	4	688	9							
02	20860	X	19677	-0-	-1183	-0-	51	1	18954	3	Y	610	608	0			9
							1	4	671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8820	X	6857	-0-	-1963	-0-	116	1	5994	3	Y	678	692	0	3	8	24
							1	4	746	9							
10	9114	X	5734	-0-	-3380	-0-	97	1	4806	3	Y	755	752	0			27
							831	9									
11	8730	X	5446	-0-	-3284	-0-	114	1	4839	3	Y	446	462	0			11
							2	4	491	9							
12	8649	X	7569	-0-	-1080	-0-	143	1	6800	3	Y	567	556	0			22
							2	4	624	9							
01	7750	X	6650	-0-	-1100	-0-	137	1	5909	3	Y	547	550	0			19
							2	4	602	9							
02	6412	X	1053	-0-	-5359	-0-	141	1	413	3	Y	450	454	0			15
							4	4	495	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28860	X	22980	-0-	-5880	-0-	399	1	21721	3	Y	782	771	0			63
							860	9									
10	27342	X	22128	-0-	-5214	-0-	435	1	20658	3	Y	941	911	0			93
							1035	9									
11	23460	X	21893	-0-	-1567	-0-	484	1	20320	3	Y	990	996	0			87
							1089	9									
12	24242	X	19831	-0-	-4411	-0-	465	1	18358	3	Y	916	923	0			80
							1008	9									
01	24242	X	20438	-0-	-3804	-0-	704	1	18798	3	Y	851	867	0			64
							936	9									
02	21448	X	17605	-0-	-3843	-0-	416	1	16198	3	Y	901	867	0			98
							991	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39090	X	10038	-0-	-29052	-0-	11	1	9234	3	Y	716	701	0	14	1	12
							5	4	788	9							
10	38688	X	23841	-0-	-14847	-0-	27	1	22939	3	Y	793	791	0			14
							3	4	872	9							
11	37440	X	23788	-0-	-13652	-0-	26	1	22647	3	Y	1013	1009	0			18
							1	4	1114	9							
12	38688	X	22973	-0-	-15715	-0-	29	1	22239	3	Y	640	651	0			7
							1	4	704	9							
01	23839	X	22174	-0-	-1665	-0-	29	1	21431	3	Y	648	648	0			7
							1	4	713	9							
02	22204	X	17721	-0-	-4483	-0-	46	1	17079	3	Y	541	540	0			8
							1	4	595	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	12848	-0-	-472	-0-	219	1	11362	3	Y	1149	1221	0	3	8	40
							3	4	1264	9							
10	13764	X	10463	-0-	-3301	-0-	189	1	9379	3	Y	813	824	0			29
							1	4	894	9							
11	13320	X	12351	-0-	-969	-0-	246	1	10498	3	Y	1457	1449	0			37
							4	4	1603	9							
12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	256	1	12132	3	Y	1857	1823	0			71
							4	4	2043	9							
01	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	246	1	10667	3	Y	1917	1921	0			67
							3	4	2109	9							
02	10948	X	3287	-0-	-7661	-0-	371	1	1095	3	Y	1645	1656	0			56
							11	4	1810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42864	X	11061	-0-	-31803	-0-	68	1	10465	3	Y	480	475	0			71
							528	9									
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	62	1	10660	3	Y	462	462	0			71
							508	9									
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	77	1	13088	3	Y	435	422	0			84
							479	9									
12	11439	X	9088	-0-	-2351	-0-	61	1	8501	3	Y	478	501	0			61
							526	9									
01	11439	X	7313	-0-	-4126	-0-	59	1	6790	3	Y	422	434	0			49
							464	9									
02	12740	X	6533	-0-	-6207	-0-	52	1	6033	3	Y	407	378	0			78
							448	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	9007	-0-	-1133	-0-	116	1	6725	3	Y	1967	1930	0	88	1	26
							2	4	2164	9							
10	10478	X	8964	-0-	-1514	-0-	116	1	7667	3	Y	1071	1086	0			11
							3	4	1178	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8870	3	Y	1069	1067	0			13
							4	4	1176	9							
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	183	1	9222	3	Y	1252	1236	0			29
							4	4	1377	9							
01	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	171	1	9008	3	Y	1239	1247	0			21
							3	4	1363	9							
*02	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	169	1	9086	3	Y	1153	1154	0			20
							3	4	1268	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91622	X	21367	-0-	-70255	-0-	127	1	19709	3	Y	1392	1369	1	1	8	151
							1531	9									
10	22444	X	22083	-0-	-361	-0-	154	1	20368	3	Y	1418	1392	1			177
							1	4	1560	9							
11	21720	X	20284	-0-	-1436	-0-	145	1	18656	3	Y	1348	1341	1	1	8	183
							1483	9									
12	22444	X	20853	-0-	-1591	-0-	158	1	19113	3	Y	1438	1432	1			189
							1582	9									
01	21328	X	20073	-0-	-1255	-0-	147	1	18346	3	Y	1435	1455	1			169
							1	4	1579	9							
02	19264	X	17585	-0-	-1679	-0-	137	1	16078	3	Y	1244	1240	1			173
							2	4	1368	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71515	X	17407	-0-	-54108	-0-	102	1	15962	3	Y	1221	1198	1			133
							1343	9									
10	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	127	1	16860	3	Y	1252	1229	1			156
							1	4	1377	9							
11	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	126	1	16149	3	Y	1265	1250	1			171
							1392	9									
12	17298	X	16764	-0-	-534	-0-	126	1	15263	3	Y	1250	1257	1			164
							1375	9									
01	18507	X	16383	-0-	-2124	-0-	119	1	14884	3	Y	1254	1271	1			147
							1	4	1379	9							
02	16576	X	14197	-0-	-2379	-0-	110	1	12884	3	Y	1092	1087	1			152
							2	4	1201	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	14758	-0-	-842	-0-	87	1	13523	3	Y	1044	1027	1			114
							1148	9									
10	16120	X	13197	-0-	-2923	-0-	92	1	12108	3	Y	906	907	1			113
							997	9									
11	15600	X	11118	-0-	-4482	-0-	80	1	10209	3	Y	754	765	1			102
							829	9									
12	16120	X	13309	-0-	-2811	-0-	99	1	12088	3	Y	1020	988	1			134
							1122	9									
01	16244	X	13266	-0-	-2978	-0-	95	1	11963	3	Y	1098	1103	1			129
							1208	9									
02	13776	X	11725	-0-	-2051	-0-	90	1	10610	3	Y	931	931	1			129
							1	4	1024	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	3917	-0-	-2203	-0-	81	1	2875	3	Y	873	852	0			114
							1	4	960	9							
10	9703	X	5592	-0-	-4111	-0-	199	1	4231	3	Y	1055	1040	0			129
							1	4	1161	9							
11	9390	X	4071	-0-	-5319	-0-	173	1	3158	3	Y	672	741	0			60
							1	4	739	9							
12	9703	X	4407	-0-	-5296	-0-	117	1	3491	3	Y	725	699	0			86
							1	4	798	9							
01	9145	X	3885	-0-	-5260	-0-	116	1	3117	3	Y	593	598	0	1	8	80
							652	9									
02	5040	X	3344	-0-	-1696	-0-	139	1	2699	3	Y	460	484	0			56
							506	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	101	1	15447	3	Y	461	397	0			68
							507	9									
10	17267	X	12979	-0-	-4288	-0-	72	1	12304	3	Y	548	531	0			85
							603	9									
11	16710	X	10573	-0-	-6137	-0-	59	1	9971	3	Y	494	483	0			96
							543	9									
12	17267	X	10077	-0-	-7190	-0-	67	1	9412	3	Y	544	570	0			70
							598	9									
01	16585	X	9608	-0-	-6977	-0-	79	1	8989	3	Y	491	504	0			57
							540	9									
02	14980	X	8826	-0-	-6154	-0-	71	1	8304	3	Y	410	389	0			78
							451	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	9144	-0-	-1596	-0-	116	1	6665	3	Y	2146	2107	0	107	1	28
							2	4	2361	9							
10	11098	X	10810	-0-	-288	-0-	138	1	9128	3	Y	1400	1413	0			15
							4	4	1540	9							
11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	221	1	11529	3	Y	1413	1410	0			18
							5	4	1554	9							
12	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	212	1	10734	3	Y	1685	1664	0			39
							5	4	1854	9							
01	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	161	1	8446	3	Y	1783	1792	0			30
							2	4	1961	9							
02	9576	X	9150	-0-	-426	-0-	140	1	7573	3	Y	1304	1311	0			23
							3	4	1434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	5983	-0-	-3467	-0-	92	1	5351	3	Y	489	480	0	25	1	6
							2	4	538	9							
10	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	120	1	7893	3	Y	1068	1063	0			11
							3	4	1175	9							
11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	171	1	8844	3	Y	1094	1091	0			14
							3	4	1203	9							
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	129	1	6477	3	Y	1158	1145	0			27
							3	4	1274	9							
01	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	173	1	9128	3	Y	1089	1098	0			18
							3	4	1198	9							
02	8988	X	8329	-0-	-659	-0-	135	1	7249	3	Y	856	859	0			15
							3	4	942	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

09	570	X	125	-0-	-445	-0-	84	1	38	3	Y	3	196	1			1
							3	9									
10	589	X	144	-0-	-445	-0-	38	1	99	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1080	X	292	-0-	-788	-0-	77	1	209	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	1116	X	259	-0-	-857	-0-	74	1	182	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	94	1	250	3	Y	22	1	1			23
							24	9									
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	Y	7	25	1			5
							8	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

09	15750	X	14934	-0-	-816	-0-	198	1	13526	3	Y	1100	1100	0			36
							1210	9									
10	16275	X	15638	-0-	-637	-0-	73	1	14327	3	Y	1125	1121	0			40
							1238	9									
11	14790	X	13976	-0-	-814	-0-	68	1	12787	3	Y	1019	1000	0			59
							1121	9									
12	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	110	1	15827	3	Y	1146	1143	0			62
							1261	9									
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	94	1	14313	3	Y	1205	1205	0			62
							1326	9									
*02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	112	1	14768	3	Y	1182	1152	0	25	8	67
							1300	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

09	14880	X	13379	-0-	-1501	-0-	173	1	11825	3	Y	1255	1255	0			41
							1381	9									
10	15066	X	12806	-0-	-2260	-0-	57	1	11288	3	Y	1328	1322	0			47
							1461	9									
11	14580	X	9219	-0-	-5361	-0-	42	1	7829	3	Y	1225	1202	0			70
							1348	9									
12	15035	X	11236	-0-	-3799	-0-	68	1	9765	3	Y	1275	1276	0			69
							1403	9									
01	13392	X	10927	-0-	-2465	-0-	61	1	9372	3	Y	1358	1357	0			70
							1494	9									
02	12096	X	9320	-0-	-2776	-0-	60	1	7944	3	Y	1196	1174	0	25	8	67
							1316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	4947	-0-	-993	-0-	273	1	4162	3	Y	465	468	1			38
							512	9									
10	6510	X	5645	-0-	-865	-0-	257	1	4931	3	Y	415	416	1			37
							457	9									
11	6300	X	3650	-0-	-2650	-0-	262	1	2923	3	Y	423	421	1	2	8	37
							465	9									
12	6510	X	2445	-0-	-4065	-0-	231	1	1834	3	Y	345	338	1			44
							380	9									
01	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	297	1	3496	3	Y	396	380	1			60
							436	9									
02	5096	X	2907	-0-	-2189	-0-	128	1	2398	3	Y	346	369	1			37
							381	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22650	X	17363	-0-	-5287	-0-	85	1	16270	3	Y	915	899	0			47
							1	4	1007	9							
10	22847	X	13975	-0-	-8872	-0-	76	1	13011	3	Y	806	812	0			41
							1	4	887	9							
11	21750	X	10243	-0-	-11507	-0-	68	1	9611	3	Y	510	508	0			43
							3	4	561	9							
12	20987	X	12516	-0-	-8471	-0-	181	1	11407	3	Y	838	826	0			55
							6	4	922	9							
01	19995	X	12445	-0-	-7550	-0-	172	1	11215	3	Y	938	936	0			57
							26	4	1032	9							
02	16212	X	11542	-0-	-4670	-0-	155	1	10426	3	Y	870	838	0	31	8	58
							4	4	957	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12900	X	11873	-0-	-1027	-0-	55	1	10483	3	Y	1213	1190	0			62
							1	4	1334	9							
10	13330	X	10923	-0-	-2407	-0-	57	1	9693	3	Y	1065	1073	0			54
							1	4	1172	9							
11	12900	X	1446	-0-	-11454	-0-	7	1	990	3	Y	408	428	0			34
							449	9									
12	13330	X	6514	-0-	-6816	-0-	92	1	5833	3	Y	533	532	0			35
							3	4	586	9							
01	12276	X	8419	-0-	-3857	-0-	121	1	7904	3	Y	342	356	0			21
							18	4	376	9							
02	11088	X	8317	-0-	-2771	-0-	114	1	7730	3	Y	427	390	0	31	8	27
							3	4	470	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21330	X	18668	-0-	-2662	-0-	91	1	17343	3	Y	1121	1095	0			58
							1	4	1233	9							
10	20863	X	15104	-0-	-5759	-0-	82	1	13989	3	Y	938	948	0			48
							1	4	1032	9							
11	19890	X	2294	-0-	-17596	-0-	15	1	2100	3	Y	162	196	0			14
							1	4	178	9							
12	19282	X	16849	-0-	-2433	-0-	247	1	15664	3	Y	845	804	0			55
							8	4	930	9							
01	19282	X	16255	-0-	-3027	-0-	229	1	14918	3	Y	975	971	0			59
							35	4	1073	9							
02	17416	X	14746	-0-	-2670	-0-	202	1	13558	3	Y	892	861	0	31	8	59
							5	4	981	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	235	244	1			67
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	291	271	1	1	8	86
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	624	1	768	3	Y	209	225	1			70
							1762	4	230	9							
12	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	781	1	1264	3	Y	151	139	1	1	8	81
							787	4	166	9							
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	89	1	33	3	Y	256	136	1			201
							166	4	282	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	340	206	1			335

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

09	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	199	1	3282	3	Y	362	361	0			34
							398	9									
10	5208	X	3737	-0-	-1471	-0-	194	1	2965	3	Y	525	507	0			52
							578	9									
11	5370	X	3820	-0-	-1550	-0-	217	1	2962	3	Y	583	586	0			49
							641	9									
12	5549	X	4066	-0-	-1483	-0-	257	1	3198	3	Y	555	574	0			30
							611	9									
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	3577	3	Y	470	473	0			27
							1	4	517	9							
*02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	227	1	3127	3	Y	429	411	0			45
							2	4	472	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

09	12330	X	11312	-0-	-1018	-0-	54	1	10291	3	Y	878	859	0			45
							1	4	966	9							
10	12741	X	9117	-0-	-3624	-0-	48	1	8246	3	Y	747	754	0			38
							1	4	822	9							
11	12330	X	663	-0-	-11667	-0-	3	1	355	3	Y	277	292	0			23
							305	9									
12	11749	X	6648	-0-	-5101	-0-	98	1	6211	3	Y	305	308	0			20
							3	4	336	9							
01	11687	X	7968	-0-	-3719	-0-	113	1	7432	3	Y	369	367	0			22
							17	4	406	9							
02	10556	X	7404	-0-	-3152	-0-	102	1	6850	3	Y	408	373	0	31	8	26
							3	4	449	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	189	1	9771	3	Y	1369	1357	0	3	8	48
							2	4	1506	9							
10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	188	1	9310	3	Y	1829	1812	0			65
							2012	9									
11	10440	X	9792	-0-	-648	-0-	184	1	7857	3	Y	1589	1614	0			40
							3	4	1748	9							
12	10788	X	8135	-0-	-2653	-0-	139	1	6651	3	Y	1221	1214	0			47
							2	4	1343	9							
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	218	1	9472	3	Y	1013	1025	0			35
							3	4	1114	9							
02	9296	X	1746	-0-	-7550	-0-	179	1	529	3	Y	939	942	0			32
							5	4	1033	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	218	1	11289	3	Y	1626	1690	0	3	8	57
							3	4	1789	9							
10	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	228	1	11310	3	Y	1684	1681	0			60
							1	4	1852	9							
11	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	264	1	11277	3	Y	1724	1741	0			43
							4	4	1896	9							
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	241	1	11426	3	Y	1581	1563	0			61
							4	4	1739	9							
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	360	1	15560	3	Y	1450	1461	0			50
							4	4	1595	9							
02	12068	X	2317	-0-	-9751	-0-	231	1	675	3	Y	1276	1283	0			43
							7	4	1404	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	147	1	7606	3	Y	1351	1361	0	3	8	48
							2	4	1486	9							
10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	155	1	7664	3	Y	1625	1615	0			58
							1788	9									
11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	256	1	10919	3	Y	1665	1681	0			42
							4	4	1832	9							
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	205	1	9707	3	Y	1805	1778	0			69
							3	4	1986	9							
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	209	1	9055	3	Y	1746	1754	0			61
							3	4	1921	9							
02	7392	X	3187	-0-	-4205	-0-	362	1	1067	3	Y	1589	1596	0			54
							10	4	1748	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	239	1	11228	3	Y	1614	1688	0			46
							3	4	1775	9							
10	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	198	1	13081	3	Y	2290	2240	0			96
							2	4	2519	9							
11	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	199	1	10531	3	Y	2856	2814	0			138
							3	4	3142	9							
12	13051	X	11727	-0-	-1324	-0-	157	1	8732	3	Y	2567	2605	0			100
							14	4	2824	9							
01	10726	X	10553	-0-	-173	-0-	171	1	7565	3	Y	2559	2555	0			104
							2	4	2815	9							
02	9688	X	7405	-0-	-2283	-0-	106	1	4365	3	Y	2665	2644	0			125
							2	4	2932	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	206	1	9703	3	Y	218	228	0			6
							3	4	240	9							
10	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	147	1	9738	3	Y	1887	1814	0			79
							1	4	2076	9							
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	126	1	6684	3	Y	2024	2005	0			98
							2	4	2226	9							
12	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	159	1	8807	3	Y	1606	1641	0			63
							14	4	1767	9							
01	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	253	1	11185	3	Y	1716	1709	0			70
							2	4	1888	9							
02	9940	X	8851	-0-	-1089	-0-	169	1	6948	3	Y	1574	1570	0			74
							3	4	1731	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	248	1	11695	3	Y	1687	1753	0			48
							3	4	1856	9							
10	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	219	1	14481	3	Y	1971	1937	0			82
							2	4	2168	9							
11	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	320	1	16984	3	Y	2033	2017	0			98
							6	4	2236	9							
12	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	224	1	12450	3	Y	1791	1819	0			70
							20	4	1970	9							
01	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	269	1	11832	3	Y	1772	1770	0			72
							3	4	1949	9							
*02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	218	1	8993	3	Y	1579	1577	0			74
							3	4	1737	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	174	1	11907	3	Y	818	816	0			27
							900	9									
10	13547	X	12584	-0-	-963	-0-	59	1	11623	3	Y	820	818	0			29
							902	9									
11	13200	X	11175	-0-	-2025	-0-	55	1	10319	3	Y	728	715	0			42
							801	9									
12	13640	X	10929	-0-	-2711	-0-	71	1	10152	3	Y	642	649	0			35
							706	9									
01	13082	X	12733	-0-	-349	-0-	77	1	11830	3	Y	751	747	0			39
							826	9									
02	11816	X	9096	-0-	-2720	-0-	62	1	8313	3	Y	655	656	0			38
							721	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	247	1	16845	3	Y	1823	1818	0			59
							2005	9									
10	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	90	1	17691	3	Y	1959	1949	0			69
							2155	9									
11	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	94	1	17599	3	Y	1683	1655	0			97
							1851	9									
12	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	135	1	19340	3	Y	2009	1997	0			109
							2210	9									
01	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	120	1	18343	3	Y	2092	2093	0			108
							2301	9									
*02	20662	X	20662	-0-	-0-	-0-	140	1	18605	3	Y	1743	1751	0			100
							1917	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	9563	-0-	-2767	-0-	112	1	7604	3	Y	1679	1662	0	13	8	54
							1847	9									
10	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	68	1	13585	3	Y	2124	2103	0			75
							2336	9									
11	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	61	1	11433	3	Y	2159	2095	0	16	8	123
							2375	9									
12	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	78	1	11248	3	Y	1952	1969	0			106
							2147	9									
01	15996	X	11238	-0-	-4758	-0-	68	1	10415	3	Y	686	742	0	15	8	35
							755	9									
02	14448	X	10820	-0-	-3628	-0-	73	1	9626	3	Y	1019	946	0	52	8	56
							1121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	205	1	13947	3	Y	2188	2184	0			71
							2407	9									
10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	73	1	14299	3	Y	2388	2375	0			84
							2627	9									
11	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	76	1	14234	3	Y	2244	2199	0			129
							2468	9									
12	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	107	1	15424	3	Y	2307	2311	0			125
							2538	9									
01	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	98	1	15173	3	Y	2591	2582	0			134
							2850	9									
*02	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	112	1	14789	3	Y	2337	2289	0	50	8	132
							2571	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46740	X	27399	-0-	-19341	-0-	110	1	25884	3	Y	1277	1287	1			63
							1405	9									
10	48298	X	26700	-0-	-21598	-0-	102	1	25170	3	Y	1298	1260	1			101
							1428	9									
11	34830	X	24983	-0-	-9847	-0-	100	1	23521	3	Y	1238	1252	1			87
							1362	9									
12	30566	X	24920	-0-	-5646	-0-	100	1	23406	3	Y	1285	1277	1			95
							1414	9									
01	28644	X	23655	-0-	-4989	-0-	100	1	22245	3	Y	1191	1205	1			81
							1310	9									
02	25564	X	20548	-0-	-5016	-0-	88	1	19277	3	Y	1075	1071	1			85
							1183	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24660	X	24604	-0-	-56	-0-	98	1	23237	3	Y	1154	1162	1			57
							1269	9									
10	28954	X	24497	-0-	-4457	-0-	94	1	23149	3	Y	1139	1107	1			89
							1	4	1253	9							
11	28020	X	22850	-0-	-5170	-0-	92	1	21585	3	Y	1066	1080	1			75
							1173	9									
12	28954	X	21400	-0-	-7554	-0-	85	1	20118	3	Y	1088	1082	1			81
							1197	9									
01	25234	X	22258	-0-	-2976	-0-	95	1	20949	3	Y	1104	1110	1			75
							1214	9									
02	22792	X	19161	-0-	-3631	-0-	82	1	18033	3	Y	951	950	1			76
							1046	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26310	X	19709	-0-	-6601	-0-	78	1	18368	3	Y	1148	1154	1			57
							1263	9									
10	26536	X	19471	-0-	-7065	-0-	73	1	18075	3	Y	1203	1166	1			94
							1323	9									
11	25680	X	17938	-0-	-7742	-0-	71	1	16649	3	Y	1107	1123	1			78
							1218	9									
12	21669	X	18244	-0-	-3425	-0-	72	1	16890	3	Y	1165	1157	1			86
							1282	9									
01	20026	X	17342	-0-	-2684	-0-	72	1	16002	3	Y	1153	1160	1			79
							1268	9									
02	18088	X	14869	-0-	-3219	-0-	62	1	13701	3	Y	1005	1004	1			80
							1106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	15718	-0-	-3482	-0-	56	1	12940	3	Y	2471	2432	1	29	8	94
							4	4	2718	9							
10	19840	X	14281	-0-	-5559	-0-	44	1	11918	3	Y	2105	2100	1	8	8	91
							3	4	2316	9							
11	18600	X	15746	-0-	-2854	-0-	55	1	12898	3	Y	2537	2516	1	5	8	107
							2	4	2791	9							
12	19220	X	15701	-0-	-3519	-0-	65	1	12844	3	Y	2535	2502	1			140
							3	4	2789	9							
01	17143	X	15967	-0-	-1176	-0-	141	1	13024	3	Y	2546	2509	1	4	8	173
							1	4	2801	9							
02	14700	X	13669	-0-	-1031	-0-	156	1	11195	3	Y	2105	2131	1			147
							2	4	2316	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

09	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	64	1	17236	3	Y	1250	1271	0			26
							13	4	1375	9							
10	17546	X	14653	-0-	-2893	-0-	73	1	13002	3	Y	1431	1409	0	1	8	47
							4	4	1574	9							
11	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	93	1	18581	3	Y	1403	1413	0			37
							3	4	1543	9							
12	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	92	1	20761	3	Y	1487	1472	0			52
							1	4	1636	9							
01	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	86	1	19125	3	Y	1745	1733	0			64
							8	4	1920	9							
*02	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	69	1	16499	3	Y	1491	1477	0			78
							12	4	1640	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

09	75717	X	12806	-0-	-62911	-0-	41	1	11009	3	Y	1589	1609	0			33
							8	4	1748	9							
10	18817	X	12832	-0-	-5985	-0-	60	1	10688	3	Y	1892	1863	0			62
							3	4	2081	9							
11	18210	X	17124	-0-	-1086	-0-	75	1	14951	3	Y	1905	1917	0			50
							2	4	2096	9							
12	18817	X	17012	-0-	-1805	-0-	66	1	14801	3	Y	1949	1931	0			68
							1	4	2144	9							
01	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	71	1	15982	3	Y	1732	1737	0			63
							7	4	1905	9							
*02	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	61	1	14676	3	Y	1540	1522	0			81
							11	4	1694	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

09	3000	N	1204	-0-	-1796	3580	1	1	338	3	Y	786	819	0			16
							865	9									
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	480					Y	375	379	0			12
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	319	323	0			8
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	355	351	0			12
01	3100	N	4311	-0-	1211	1211	17	1	3865	3	Y	388	386	0			14
							2	4	427	9							
*02	2800	N	5817	-0-	3017	4228	23	1	5418	3	Y	338	334	0			18
							4	4	372	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	14126	-0-	-2314	-0-	47	1	12666	3	Y	1275	1297	0			26
							10	4	1403	9							
10	16988	X	12083	-0-	-4905	-0-	58	1	10301	3	Y	1564	1539	0			51
							4	4	1720	9							
11	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	113	1	22817	3	Y	1341	1357	0			35
							3	4	1475	9							
12	16988	X	8537	-0-	-8451	-0-	33	1	7501	3	Y	912	915	0			32
							1003	9									
01	14601	X	9650	-0-	-4951	-0-	39	1	8758	3	Y	772	776	0			28
							4	4	849	9							
02	22792	X	8526	-0-	-14266	-0-	31	1	7309	3	Y	1073	1045	0			56
							6	4	1180	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	42	1	11125	3	Y	1394	1418	0			29
							9	4	1533	9							
10	12431	X	9306	-0-	-3125	-0-	43	1	7676	3	Y	1440	1422	0			47
							3	4	1584	9							
11	12030	X	11817	-0-	-213	-0-	51	1	10179	3	Y	1441	1450	0			38
							2	4	1585	9							
12	12431	X	12021	-0-	-410	-0-	46	1	10410	3	Y	1422	1410	0			50
							1	4	1564	9							
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	53	1	11689	3	Y	1431	1429	0			52
							5	4	1574	9							
02	11872	X	9523	-0-	-2349	-0-	34	1	8182	3	Y	1183	1173	0			62
							6	4	1301	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	38	1	10049	3	Y	1299	1321	0			27
							8	4	1429	9							
10	9672	X	7979	-0-	-1693	-0-	37	1	6493	3	Y	1315	1299	0			43
							2	4	1447	9							
11	9360	X	9155	-0-	-205	-0-	38	1	7672	3	Y	1313	1321	0			35
							1	4	1444	9							
12	9672	X	9505	-0-	-167	-0-	36	1	8063	3	Y	1278	1268	0			45
							1406	9									
01	11966	X	7638	-0-	-4328	-0-	28	1	6200	3	Y	1279	1277	0			47
							3	4	1407	9							
02	10752	X	8666	-0-	-2086	-0-	31	1	7382	3	Y	1134	1121	0			60
							6	4	1247	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	485	1	5448	3	Y	934	921	0			37
							1027	9									
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	307	1	3392	3	Y	872	877	0			32
							959	9									
11	6360	X	1127	-0-	-5233	-0-	99	1	921	3	Y	33	53	0	11	1	1
							71	4	36	9							
12	6572	X	1140	-0-	-5432	-0-	99	1	1011	3	Y	1	1	0	1	8	-0-
							29	4	1	9							
01	7192	X	1230	-0-	-5962	-0-	163	1	1013	3	Y	49	46	0			3
							54	9									
02	6496	X	3435	-0-	-3061	-0-	508	1	2728	3	Y	181	130	0	43	8	11
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6929	-0-	-691	-0-	491	1	5522	3	Y	833	819	0	1	8	33
							916	9									
10	7874	X	5653	-0-	-2221	-0-	399	1	4406	3	Y	771	775	0			29
							848	9									
11	7500	X	3465	-0-	-4035	-0-	311	1	2877	3	Y	51	68	0	10	1	2
							221	4	56	9							
12	7750	X	2368	-0-	-5382	-0-	201	1	2051	3	Y	52	51	0			3
							59	4	57	9							
01	7161	X	1697	-0-	-5464	-0-	214	1	1329	3	Y	140	134	0			9
							154	9									
02	6468	X	1638	-0-	-4830	-0-	200	1	1071	3	Y	334	276	0	44	8	23
							367	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

09	19920	X	11045	-0-	-8875	-0-	10	1	10550	3	Y	441	439	0			32
							485	9									
10	20584	X	18412	-0-	-2172	-0-	22	1	17715	3	Y	614	617	0			29
							675	9									
11	17449	X	17449	-0-	-0-	-0-	26	1	16783	3	Y	578	577	0			30
							4	4	636	9							
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	18	1	16066	3	Y	516	518	0			28
							6	4	568	9							
01	26192	X	26192	-0-	-0-	-0-	13	1	25599	3	Y	480	494	0			14
							52	4	528	9							
02	16632	X	14033	-0-	-2599	-0-	6	1	13506	3	Y	473	467	0			20
							1	4	520	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

09	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10	1	10037	3	Y	779	736	0			56
							857	9									
10	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	19	1	15391	3	Y	556	586	0			26
							612	9									
11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	21	1	13692	3	Y	368	375	0			19
							3	4	405	9							
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	14	1	12363	3	Y	328	329	0			18
							4	4	361	9							
01	16027	X	10000	-0-	-6027	-0-	5	1	9645	3	Y	300	309	0			9
							20	4	330	9							
02	14476	X	10852	-0-	-3624	-0-	4	1	10531	3	Y	288	285	0			12
							317	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

09	19260	X	18552	-0-	-708	-0-	18	1	17668	3	Y	787	778	0	6	8	56
							866	9									
10	19902	X	19183	-0-	-719	-0-	23	1	18251	3	Y	826	839	0	5	8	38
							909	9									
11	19260	X	15684	-0-	-3576	-0-	23	1	14853	3	Y	732	732	0			38
							3	4	805	9							
12	19530	X	8860	-0-	-10670	-0-	10	1	8418	3	Y	390	406	0	1	8	21
							3	4	429	9							
01	19189	X	19051	-0-	-138	-0-	9	1	18334	3	Y	610	613	0			18
							37	4	671	9							
02	17332	X	16731	-0-	-601	-0-	7	1	15969	3	Y	685	674	0			29
							1	4	754	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150 X	11725	-0-	-6425	-0-	203	1	11035	3	Y	443	438	0			36
						487	9									
10	18755 X	11086	-0-	-7669	-0-	220	1	10469	3	Y	361	361	0			36
						397	9									
11	15870 X	8646	-0-	-7224	-0-	193	1	8101	3	Y	320	328	0			28
						352	9									
12	14353 X	9753	-0-	-4600	-0-	228	1	9001	3	Y	476	462	0			42
						524	9									
01	14353 X	6274	-0-	-8079	-0-	220	1	5858	3	Y	178	207	0			13
						196	9									
02	10948 X	8618	-0-	-2330	-0-	206	1	8029	3	Y	348	323	0			38
						383	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

09	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	265	1	14441	3	Y	548	525	0			44
						603	9									
10	16034 X	16034	-0-	-0-	-0-	319	1	15146	3	Y	517	510	0			51
						569	9									
11	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	343	1	14410	3	Y	557	559	0			49
						1	4	613	9							
12	15810 X	13685	-0-	-2125	-0-	325	1	12825	3	Y	486	492	0			43
						535	9									
01	16027 X	10991	-0-	-5036	-0-	382	1	10181	3	Y	389	403	0			29
						428	9									
02	14476 X	12294	-0-	-2182	-0-	295	1	11492	3	Y	461	440	0			50
						507	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

09	16980 X	15341	-0-	-1639	-0-	269	1	14652	3	Y	382	390	0			31
						420	9									
10	19313 X	15384	-0-	-3929	-0-	306	1	14541	3	Y	488	471	0			48
						537	9									
11	18690 X	14762	-0-	-3928	-0-	332	1	13933	3	Y	452	460	0			40
						497	9									
12	19313 X	14229	-0-	-5084	-0-	339	1	13371	3	Y	472	471	0			41
						519	9									
01	18631 X	13226	-0-	-5405	-0-	460	1	12279	3	Y	443	451	0			33
						487	9									
02	14308 X	11174	-0-	-3134	-0-	270	1	10517	3	Y	351	346	0			38
						1	4	386	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

09	17400 X	11128	-0-	-6272	-0-	187	1	10158	3	Y	712	683	0			58
						783	9									
10	17980 X	13034	-0-	-4946	-0-	257	1	12198	3	Y	526	532	0			52
						579	9									
11	13890 X	11676	-0-	-2214	-0-	259	1	10886	3	Y	483	493	0			42
						531	9									
12	14353 X	8041	-0-	-6312	-0-	193	1	7620	3	Y	207	231	0			18
						228	9									
01	14353 X	4393	-0-	-9960	-0-	152	1	4068	3	Y	157	163	0			12
						173	9									
02	11760 X	10102	-0-	-1658	-0-	241	1	9396	3	Y	423	389	0			46
						465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

09	23580 X	230	-0-	-23350	-0-	156	3	74	9	Y	67	80	0	16	8	4
10	23095 X	2536	-0-	-20559	-0-	3	1	2202	3	Y	301	291	0			14
						331	9									
11	22350 X	7842	-0-	-14508	-0-	11	1	7081	3	Y	680	658	0			36
						2	4	748	9							
12	21793 X	11135	-0-	-10658	-0-	12	1	10284	3	Y	759	751	0	3	8	41
						4	4	835	9							
01	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	4	1	7230	3	Y	407	436	0			12
						15	4	448	9							
02	5040 X	1618	-0-	-3422	-0-	1	1	1444	3	Y	157	162	0			7
						173	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

09	22560 X	2416	-0-	-20144	-0-	39	1	2135	3	N	220	221	0			18
						242	9									
10	15562 X	888	-0-	-14674	-0-	15	1	696	3	N	161	163	0			16
						177	9									
11	14730 X	7577	-0-	-7153	-0-	171	1	7173	3	N	212	209	0			19
						233	9									
12	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	423	1	16681	3	N	463	441	0			41
						509	9									
01	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	553	1	14754	3	N	412	422	0			31
						453	9									
*02	14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	351	1	13692	3	N	403	390	0			44
						443	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

09	22860 X	21687	-0-	-1173	-0-	379	1	20612	3	N	633	619	0			51
						696	9									
10	23622 X	20165	-0-	-3457	-0-	401	1	19028	3	N	669	654	0			66
						736	9									
11	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	485	1	20377	3	N	708	712	0			62
						1	4	779	9							
12	22413 X	20335	-0-	-2078	-0-	483	1	19086	3	N	696	697	0			61
						766	9									
01	22413 X	19433	-0-	-2980	-0-	677	1	18073	3	N	621	635	0			47
						683	9									
02	20244 X	17058	-0-	-3186	-0-	411	1	15990	3	N	596	565	0	15	8	63
						1	4	656	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67370	X	14551	-0-	-52819	-0-	14	1	14172	3	Y	332	331	0			24
							365	9									
10	14973	X	11606	-0-	-3367	-0-	14	1	11381	3	Y	192	207	0			9
							211	9									
11	14490	X	10686	-0-	-3804	-0-	16	1	10230	3	Y	398	386	0			21
							2	4	438	9							
12	14973	X	11017	-0-	-3956	-0-	12	1	10494	3	Y	461	457	0			25
							4	4	507	9							
01	18011	X	9655	-0-	-8356	-0-	4	1	9238	3	Y	358	372	0			11
							19	4	394	9							
02	13580	X	9639	-0-	-3941	-0-	4	1	9324	3	Y	283	282	0			12
							311	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	66	1	15141	3	N	2416	2371	1	25	8	92
							5	4	2658	9							
10	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	60	1	16087	3	N	2298	2290	1			100
							4	4	2528	9							
11	17130	X	16226	-0-	-904	-0-	58	1	13684	3	N	2256	2260	1			96
							2	4	2482	9							
12	18476	X	16776	-0-	-1700	-0-	72	1	14191	3	N	2282	2252	1			126
							3	4	2510	9							
01	18693	X	16276	-0-	-2417	-0-	147	1	13568	3	N	2327	2295	1			158
							1	4	2560	9							
02	16884	X	14736	-0-	-2148	-0-	171	1	12310	3	N	2047	2062	1			143
							3	4	2252	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19620	X	15012	-0-	-4608	-0-	53	1	12234	3	Y	2474	2461	1			95
							4	4	2721	9							
10	20274	X	15925	-0-	-4349	-0-	47	1	12664	3	Y	2919	2887	1			127
							3	4	3211	9							
11	18090	X	14870	-0-	-3220	-0-	49	1	11634	3	Y	2895	2899	1			123
							2	4	3185	9							
12	18259	X	14393	-0-	-3866	-0-	61	1	11919	3	Y	2191	2193	1			121
							3	4	2410	9							
01	16740	X	15105	-0-	-1635	-0-	135	1	12436	3	Y	2303	2267	1			157
							1	4	2533	9							
02	14392	X	12138	-0-	-2254	-0-	133	1	9604	3	Y	2181	2186	1			152
							2	4	2399	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10302	-0-	-1608	-0-	55	1	9227	3	Y	927	918	0			67
							1020	9									
10	12245	X	10782	-0-	-1463	-0-	80	1	9419	3	Y	1166	1159	0			74
							1283	9									
11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	117	1	10700	3	Y	1084	1095	0			63
							1192	9									
12	10633	X	10393	-0-	-240	-0-	106	1	9131	3	Y	1051	1043	0			71
							1156	9									
01	10788	X	8137	-0-	-2651	-0-	97	1	7258	3	Y	711	704	0			78
							782	9									
02	11032	X	7372	-0-	-3660	-0-	60	1	6313	3	Y	908	891	0			95
							999	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20010 X	17375	-0-	-2635	-0-	97	1	16276	3	Y	911	923	0			65
						1002	9									
10	21607 X	15831	-0-	-5776	-0-	124	1	14688	3	Y	926	932	0			59
						1019	9									
11	20910 X	14228	-0-	-6682	-0-	143	1	13041	3	Y	949	953	0			55
						1044	9									
12	21607 X	12882	-0-	-8725	-0-	135	1	11718	3	Y	935	927	0			63
						1029	9									
01	18073 X	15439	-0-	-2634	-0-	190	1	14333	3	Y	833	805	0			91
						916	9									
02	16212 X	14474	-0-	-1738	-0-	128	1	13368	3	Y	889	887	0			93
						978	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	68	1	11333	3	Y	924	929	0			66
						1016	9									
10	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	100	1	11822	3	Y	860	871	0			55
						946	9									
11	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	152	1	13959	3	Y	931	932	0			54
						1024	9									
12	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	166	1	14361	3	Y	814	813	0			55
						895	9									
01	13268 X	9848	-0-	-3420	-0-	119	1	8974	3	Y	686	666	0			75
						755	9									
02	14140 X	13623	-0-	-517	-0-	121	1	12658	3	Y	767	762	0			80
						844	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840 X	9604	-0-	-9236	-0-	11	1	9093	3	Y	450	439	0	10	1	8
						5	4	495	9							
10	19468 X	14419	-0-	-5049	-0-	17	1	13975	3	Y	386	387	0			7
						2	4	425	9							
11	18090 X	13774	-0-	-4316	-0-	15	1	13286	3	Y	430	429	0			8
						473	9									
12	18693 X	13675	-0-	-5018	-0-	17	1	13306	3	Y	319	323	0			4
						1	4	351	9							
01	18693 X	14654	-0-	-4039	-0-	19	1	14298	3	Y	306	306	0			4
						337	9									
02	13020 X	12927	-0-	-93	-0-	33	1	12461	3	Y	393	391	0			6
						1	4	432	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46830 X	25386	-0-	-21444	-0-	101	1	23709	3	N	1433	1445	1	1	8	71
						1576	9									
10	48391 X	25006	-0-	-23385	-0-	94	1	23349	3	N	1420	1374	1	6	8	111
						1	4	1562	9							
11	31680 X	23493	-0-	-8187	-0-	93	1	21944	3	N	1324	1342	1			93
						1456	9									
12	29729 X	23237	-0-	-6492	-0-	92	1	21676	3	N	1335	1328	1	1	8	99
						1469	9									
01	26288 X	23240	-0-	-3048	-0-	98	1	21662	3	N	1345	1352	1			92
						1480	9									
02	23688 X	20154	-0-	-3534	-0-	85	1	18770	3	N	1181	1179	1			94
						1299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3278	-0-	-712	-0-	107	1	2024	3	Y	1043	1028	1			68
							1147	9									
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	104	1	2397	3	Y	1098	1013	1			153
							1208	9									
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	26	1	2876	3	Y	205	333	1	1	8	24
							226	9									
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	364	313	1			75
							400	9									
01	3720	X	2695	-0-	-1025	-0-	39	1	2159	3	Y	452	413	1	4	8	110
							497	9									
02	3360	X	1765	-0-	-1595	-0-	42	1	1569	3	Y	140	190	1	2	8	58
							154	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6665	-0-	-655	-0-	320	1	6106	3	Y	217	287	1			14
							239	9									
10	8680	X	5807	-0-	-2873	-0-	229	1	5296	3	Y	256	234	1			36
							282	9									
11	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	103	1	11284	3	Y	696	649	1			83
							766	9									
12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	117	1	10280	3	Y	693	633	1			143
							762	9									
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	144	1	7124	3	Y	566	570	1			139
							623	9									
02	11340	X	6220	-0-	-5120	-0-	120	1	5727	3	Y	339	336	1			142
							373	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	15433	-0-	-4727	-0-	15	1	15073	3	Y	314	332	0			23
							345	9									
10	20832	X	14804	-0-	-6028	-0-	18	1	14454	3	Y	302	311	0			14
							332	9									
11	20160	X	13429	-0-	-6731	-0-	20	1	13031	3	Y	341	337	0			18
							3	4	375	9							
12	19871	X	14108	-0-	-5763	-0-	16	1	13624	3	Y	421	416	0			23
							5	4	463	9							
01	18662	X	13325	-0-	-5337	-0-	6	1	12811	3	Y	438	448	0			13
							26	4	482	9							
02	14392	X	12407	-0-	-1985	-0-	5	1	12078	3	Y	294	294	0			13
							1	4	323	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	171	1	15460	3	Y	1269	1231	0			76
							1396	9									
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	114	1	15169	3	Y	1506	1534	0			48
							1	4	1657	9							
11	13920	X	9689	-0-	-4231	-0-	107	1	8645	3	Y	851	855	0			44
							1	4	936	9							
12	14384	X	9568	-0-	-4816	-0-	118	1	8476	3	Y	884	889	0			39
							2	4	972	9							
01	17887	X	5946	-0-	-11941	-0-	95	1	4864	3	Y	892	871	0			60
							6	4	981	9							
02	15904	X	7524	-0-	-8380	-0-	97	1	6585	3	Y	761	760	0			61
							5	4	837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13620	X	6059	-0-	-7561	-0-	62	1	5615	3	Y	347	335	0			21
							382	9									
10	14074	X	9538	-0-	-4536	-0-	70	1	9309	3	Y	144	160	0			5
							1	4	158	9							
11	11880	X	9938	-0-	-1942	-0-	120	1	9656	3	Y	146	143	0			8
							1	4	161	9							
12	12276	X	9586	-0-	-2690	-0-	130	1	9277	3	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							
01	9548	X	5744	-0-	-3804	-0-	108	1	5464	3	Y	150	147	0			10
							7	4	165	9							
02	9268	X	6962	-0-	-2306	-0-	94	1	6420	3	Y	403	381	0			32
							5	4	443	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	166	1	14947	3	Y	786	765	0			47
							865	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	116	1	15545	3	Y	933	950	0			30
							2	4	1026	9							
11	14910	X	13709	-0-	-1201	-0-	155	1	12484	3	Y	971	951	0			50
							2	4	1068	9							
12	15407	X	13324	-0-	-2083	-0-	168	1	12003	3	Y	1045	1049	0			46
							3	4	1150	9							
01	16678	X	12798	-0-	-3880	-0-	228	1	11602	3	Y	865	853	0			58
							16	4	952	9							
02	15064	X	10300	-0-	-4764	-0-	137	1	9343	3	Y	739	738	0			59
							7	4	813	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	107	1	17911	3	Y	287	314	0			21
							316	9									
10	17608	X	16991	-0-	-617	-0-	139	1	16457	3	Y	359	357	0			23
							395	9									
11	17460	X	16316	-0-	-1144	-0-	173	1	15772	3	Y	337	340	0			20
							371	9									
12	18042	X	17807	-0-	-235	-0-	197	1	17002	3	Y	553	536	0			37
							608	9									
01	18972	X	13540	-0-	-5432	-0-	163	1	12236	3	Y	1037	961	0			113
							1141	9									
02	17108	X	12710	-0-	-4398	-0-	116	1	12154	3	Y	400	471	0			42
							440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10710	X	8345	-0-	-2365	-0-	44	1	7469	3	Y	756	763	0			54
							832	9									
10	11067	X	9266	-0-	-1801	-0-	70	1	8293	3	Y	821	823	0			52
							903	9									
11	10230	X	6662	-0-	-3568	-0-	61	1	5623	3	Y	889	890	0			51
							978	9									
12	10571	X	8038	-0-	-2533	-0-	80	1	6955	3	Y	912	902	0			61
							1003	9									
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	131	1	9837	3	Y	964	920	0			105
							1060	9									
*02	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	133	1	13930	3	Y	956	961	0			100
							1052	9									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3362	-0-	-988	-0-	3000	3	362	9	N	329	484	1			157
10	3906	X	2038	-0-	-1868	-0-	1744	3	294	9	N	267					424
11	3840	X	1893	-0-	-1947	-0-	60	1	1679	3	N	140	359	1			205
							154	9									
12	3968	X	3389	-0-	-579	-0-	235	1	2810	3	N	313	170	1			348
							344	9									
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	253	1	5660	3	N	317					665
							349	9									
02	3136	X	2325	-0-	-811	-0-	143	1	1944	3	N	216	520	1			361
							238	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10650	X	9752	-0-	-898	-0-	102	1	9175	3	Y	432	414	0	6	8	26
							475	9									
10	11005	X	8253	-0-	-2752	-0-	59	1	7758	3	Y	395	398	0	11	8	12
							1	4	435	9							
11	10230	X	8350	-0-	-1880	-0-	97	1	7810	3	Y	402	383	0	11	8	20
							1	4	442	9							
12	10571	X	7642	-0-	-2929	-0-	100	1	7147	3	Y	357	361	0			16
							2	4	393	9							
01	10106	X	5809	-0-	-4297	-0-	105	1	5352	3	Y	314	309	0			21
							7	4	345	9							
02	9100	X	6345	-0-	-2755	-0-	86	1	5906	3	Y	317	310	0	3	8	25
							4	4	349	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13530	X	2688	-0-	-10842	-0-	26	1	2351	3	Y	283	278	0			17
							311	9									
10	13981	X	2837	-0-	-11144	-0-	18	1	2450	3	Y	335	341	0			11
							369	9									
11	11190	X	7407	-0-	-3783	-0-	86	1	6947	3	Y	339	333	0			17
							1	4	373	9							
12	11563	X	7460	-0-	-4103	-0-	97	1	6967	3	Y	358	359	0			16
							2	4	394	9							
01	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	181	1	9202	3	Y	339	332	0			23
							12	4	373	9							
*02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	105	1	7117	3	Y	302	301	0			24
							5	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	7446	-0-	-4374	-0-	77	1	6987	3	Y	347	336	0			21
							382	9									
10	12214	X	7405	-0-	-4809	-0-	53	1	7088	3	Y	239	252	0			8
							1	4	263	9							
11	8670	X	6989	-0-	-1681	-0-	82	1	6640	3	Y	242	238	0			12
							1	4	266	9							
12	8959	X	7517	-0-	-1442	-0-	100	1	7170	3	Y	223	225	0			10
							2	4	245	9							
01	7905	X	6746	-0-	-1159	-0-	122	1	6212	3	Y	367	352	0			25
							8	4	404	9							
*02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	111	1	7582	3	Y	313	313	0			25
							6	4	344	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25410	X	5971	-0-	-19439	-0-	6	1	5349	3	Y	557	545	0	19	1	9
							3	4	613	9							
10	23033	X	9257	-0-	-13776	-0-	11	1	8810	3	Y	395	397	0			7
							1	4	435	9							
11	19680	X	10500	-0-	-9180	-0-	12	1	10101	3	Y	352	353	0			6
							387	9									
12	20336	X	10430	-0-	-9906	-0-	13	1	10046	3	Y	336	338	0			4
							1	4	370	9							
01	14353	X	10442	-0-	-3911	-0-	13	1	10045	3	Y	349	349	0			4
							384	9									
02	9800	X	9182	-0-	-618	-0-	23	1	8752	3	Y	370	368	0			6
							407	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7007	-0-	-1783	-0-	5	1	6807	3	Y	176	176	0			3
							1	4	194	9							
10	9238	X	8315	-0-	-923	-0-	7	1	8106	3	Y	182	182	0			3
							2	4	200	9							
11	8940	X	7955	-0-	-985	-0-	7	1	7724	3	Y	202	201	0			4
							2	4	222	9							
12	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	7	1	8164	3	Y	203	205	0			2
							1	4	223	9							
01	8463	X	8365	-0-	-98	-0-	8	1	8132	3	Y	203	202	0			3
							2	4	223	9							
*02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	8	1	7580	3	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	16405	-0-	-2795	-0-	61	1	15091	3	Y	1139	1134	0			33
							1253	9									
10	19840	X	10646	-0-	-9194	-0-	35	1	9574	3	Y	943	948	0			28
							1037	9									
11	19200	X	9892	-0-	-9308	-0-	36	1	9087	3	Y	699	703	0			24
							769	9									
12	19840	X	15535	-0-	-4305	-0-	67	1	14490	3	Y	889	885	0			28
							978	9									
01	18724	X	14582	-0-	-4142	-0-	63	1	13396	3	Y	1016	1015	0			29
							5	4	1118	9							
02	15316	X	12354	-0-	-2962	-0-	46	1	11356	3	Y	862	706	0	133	1	52
							4	4	948	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13110 X	10148	-0-	-2962	-0-	39	1	9640	3	Y	426	426	0			12
						469	9									
10	21486 X	21486	-0-	-0-	-0-	76	1	20365	3	Y	950	934	0			28
						1045	9									
11	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	68	1	16870	3	Y	1047	1040	0			35
						1152	9									
12	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	67	1	14784	3	Y	962	966	0			31
						1058	9									
01	21483 X	17012	-0-	-4471	-0-	75	1	15884	3	Y	952	956	0			27
						6	4	1047	9							
02	19404 X	12591	-0-	-6813	-0-	47	1	11651	3	Y	808	662	0	124	1	49
						4	4	889	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400 X	14066	-0-	-334	-0-	54	1	13099	3	Y	830	827	0			24
						913	9									
10	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	53	1	13957	3	Y	844	843	0			25
						928	9									
11	14400 X	13683	-0-	-717	-0-	52	1	12836	3	Y	723	724	0			24
						795	9									
12	14539 X	13885	-0-	-654	-0-	60	1	12967	3	Y	780	779	0			25
						858	9									
01	14942 X	13629	-0-	-1313	-0-	58	1	12490	3	Y	978	975	0			28
						5	4	1076	9							
02	13496 X	11224	-0-	-2272	-0-	41	1	10127	3	Y	957	764	0	140	1	56
						3	4	1053	9			25	8			

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910 X	9169	-0-	-2741	-0-	635	1	8186	3	Y	316	306	1			160
						348	9									
10	10354 X	9085	-0-	-1269	-0-	717	1	7980	3	Y	353	402	1			111
						388	9									
11	9810 X	8249	-0-	-1561	-0-	560	1	7291	3	Y	362	330	1			143
						398	9									
12	10137 X	8162	-0-	-1975	-0-	256	1	7624	3	Y	256	264	1			135
						282	9									
01	9486 X	8074	-0-	-1412	-0-	415	1	7334	3	Y	295	274	1			156
						325	9									
*02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	227	1	11450	3	Y	308	191	1			273
						339	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	380	1	13553	3	Y	5086	4985	0	12	8	170
						79	4	5595	9							
10	13485 X	12931	-0-	-554	-0-	230	1	8542	3	Y	3780	3843	0	17	8	90
						1	4	4158	9							
11	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	252	1	11020	3	Y	3956	3912	0	16	8	118
						4352	9									
12	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	234	1	10266	3	Y	3477	3498	0			97
						1	4	3825	9							
01	16523 X	14072	-0-	-2451	-0-	301	1	10073	3	Y	3345	3369	0			73
						18	4	3680	9							
02	14924 X	13923	-0-	-1001	-0-	336	1	10288	3	Y	2992	2935	0	1	8	129
						8	4	3291	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	16896	-0-	-774	-0-	64	1	15603	3	Y	1117	1114	0			32
							1229	9									
10	18259	X	17504	-0-	-755	-0-	61	1	16164	3	Y	1163	1161	0			34
							1279	9									
11	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	87	1	21712	3	Y	1176	1170	0			40
							1	4	1294	9							
12	18259	X	17154	-0-	-1105	-0-	72	1	15712	3	Y	1245	1245	0			40
							1370	9									
01	17515	X	14846	-0-	-2669	-0-	63	1	13269	3	Y	1372	1373	0			39
							5	4	1509	9							
02	20048	X	10893	-0-	-9155	-0-	39	1	9692	3	Y	1054	843	0	163	1	62
							3	4	1159	9			25	8			

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	199	1	7090	3	Y	1938	1908	0	2	8	65
							41	4	2132	9							
10	9486	X	6392	-0-	-3094	-0-	125	1	4641	3	Y	1478	1508	0			35
							1626	9									
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	185	1	8074	3	Y	2272	2239	0			68
							2499	9									
12	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	195	1	8594	3	Y	2206	2212	0			62
							1	4	2427	9							
01	12338	X	10383	-0-	-1955	-0-	237	1	7906	3	Y	2024	2042	0			44
							14	4	2226	9							
02	10052	X	8989	-0-	-1063	-0-	221	1	6767	3	Y	1814	1779	0	1	8	78
							6	4	1995	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	181	1	6466	3	Y	1743	1746	0			58
							37	4	1917	9							
10	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	132	1	4912	3	Y	1540	1561	0			37
							1694	9									
11	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	157	1	6826	3	Y	2038	2014	0			61
							2242	9									
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	161	1	7077	3	Y	2043	2047	0			57
							1	4	2247	9							
01	12059	X	7879	-0-	-4180	-0-	168	1	5621	3	Y	1891	1907	0			41
							10	4	2080	9							
02	8624	X	7308	-0-	-1316	-0-	180	1	5496	3	Y	1480	1457	0			64
							4	4	1628	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	11433	-0-	-5727	-0-	42	1	10401	3	Y	900	898	0			26
							990	9									
10	17732	X	7454	-0-	-10278	-0-	25	1	6712	3	Y	652	659	0			19
							717	9									
11	15960	X	5888	-0-	-10072	-0-	22	1	5312	3	Y	504	506	0			17
							554	9									
12	16492	X	13369	-0-	-3123	-0-	56	1	12259	3	Y	958	944	0			31
							1054	9									
01	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	84	1	17905	3	Y	1411	1402	0			40
							7	4	1552	9							
*02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	72	1	17875	3	Y	1298	1043	0	193	1	77
							6	4	1428	9			25	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	58	1	14342	3	Y	693	693	0			20
							762	9									
10	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	65	1	17327	3	Y	934	926	0			28
							1027	9									
11	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	70	1	17416	3	Y	946	942	0			32
							1041	9									
12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	779	786	0			25
							857	9									
01	18414	X	7172	-0-	-11242	-0-	30	1	6511	3	Y	571	580	0			16
							3	4	628	9							
02	17304	X	6100	-0-	-11204	-0-	22	1	5649	3	Y	388	318	0	63	1	23
							2	4	427	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	9773	-0-	-4237	-0-	169	1	8447	3	Y	1052	1034	1			58
							1157	9									
10	14477	X	5419	-0-	-9058	-0-	92	1	4286	3	Y	946	962	1			42
							1041	9									
11	12870	X	5692	-0-	-7178	-0-	81	1	4674	3	Y	852	859	1			35
							937	9									
12	12648	X	11481	-0-	-1167	-0-	187	1	9596	3	Y	1544	1524	1			55
							1698	9									
01	11997	X	10331	-0-	-1666	-0-	199	1	8326	3	Y	1642	1619	1			78
							1806	9									
*02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	177	1	10379	3	Y	1579	1565	1			92
							1737	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	129	1	6437	3	Y	721	699	1			40
							793	9									
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	157	1	7380	3	Y	757	763	1			34
							833	9									
11	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	128	1	7402	3	Y	777	779	1			32
							855	9									
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	146	1	7477	3	Y	762	767	1			27
							838	9									
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	201	1	8409	3	Y	815	803	1			39
							897	9									
02	7840	X	6469	-0-	-1371	-0-	97	1	5648	3	Y	658	659	1			38
							724	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10830	X	2190	-0-	-8640	-0-	33	1	1634	3	Y	475	473	1			26
							523	9									
10	11191	X	2742	-0-	-8449	-0-	41	1	1888	3	Y	739	732	1			33
							813	9									
11	10830	X	3220	-0-	-7610	-0-	40	1	2299	3	Y	801	801	1			33
							881	9									
12	8122	X	3522	-0-	-4600	-0-	46	1	2354	3	Y	1020	1017	1			36
							1122	9									
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	54	1	2245	3	Y	865	860	1			41
							952	9									
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	701	701	1			41
							771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	26	1	8753	3	Y	526	511	0	3	8	55
							4	4	579	9							
10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	20	1	7990	3	Y	522	535	0			42
							5	4	574	9							
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	25	1	8356	3	Y	525	518	0			49
							6	4	578	9							
12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	24	1	8184	3	Y	687	684	0			52
							2	4	756	9							
01	9672	X	9036	-0-	-636	-0-	29	1	8298	3	Y	627	631	0			48
							19	4	690	9							
02	8736	X	6342	-0-	-2394	-0-	22	1	5766	3	Y	489	511	0			26
							16	4	538	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	25	1	8308	3	Y	635	621	0	3	8	66
							4	4	699	9							
10	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	21	1	8181	3	Y	697	707	0			56
							5	4	767	9							
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	24	1	7869	3	Y	651	646	0			61
							6	4	716	9							
12	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7132	3	Y	710	717	0			54
							2	4	781	9							
01	9548	X	7336	-0-	-2212	-0-	23	1	6543	3	Y	686	687	0			53
							15	4	755	9							
02	8428	X	8013	-0-	-415	-0-	27	1	7139	3	Y	752	765	0			40
							20	4	827	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

09	10830	X	9619	-0-	-1211	-0-	26	1	8703	3	Y	805	792	0	3	8	84
							4	4	886	9							
10	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	25	1	9928	3	Y	1255	1239	0			100
							6	4	1381	9							
11	10830	X	10563	-0-	-267	-0-	27	1	8906	3	Y	1475	1438	0			137
							7	4	1623	9							
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	30	1	10390	3	Y	1500	1523	0			114
							2	4	1650	9							
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	42	1	11981	3	Y	1217	1237	0			94
							28	4	1339	9							
*02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	41	1	10740	3	Y	1094	1130	0			58
							30	4	1203	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

09	3600	X	3258	-0-	-342	-0-	6	1	2914	3	Y	307	298	1	6	8	6
							338	9									
10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	16	1	5580	3	Y	833	802	1	24	8	13
							4	4	916	9							
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	16	1	5935	3	Y	985	982	1			16
							1	4	1084	9							
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	17	1	5550	3	Y	683	639	1	17	8	43
							751	9									
01	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	24	1	4674	3	Y	1071	1059	1	1	8	54
							1	4	1178	9							
02	6580	X	2386	-0-	-4194	-0-	12	1	1540	3	Y	756	283	0	497	1	27
							2	4	832	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9690	X	7946	-0-	-1744	-0-	14	1	7225	3	Y	643	636	1			14
							707	9									
10	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	23	1	8391	3	Y	838	838	1			14
							6	4	922	9							
11	9390	X	1685	-0-	-7705	-0-	4	1	1490	3	Y	174	185	1			3
							191	9									
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	9703	X	3943	-0-	-5760	-0-	17	1	3387	3	Y	489	463	1	1	8	25
							1	4	538	9							
02	8428	X	1091	-0-	-7337	-0-	7	1	840	3	Y	221	83	0	155	1	8
							1	4	243	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	54	1	22615	3	Y	1707	1696	1			37
							16	4	1878	9							
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	39	1	21230	3	Y	1648	1649	1			36
							18	4	1813	9							
11	20758	X	20758	-0-	-0-	-0-	74	1	18816	3	Y	1657	1653	1			40
							45	4	1823	9							
12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	78	1	14409	3	Y	1153	1168	1			25
							11	4	1268	9							
01	24955	X	24853	-0-	-102	-0-	129	1	22378	3	Y	2038	2031	1			32
							104	4	2242	9							
02	22540	X	16543	-0-	-5997	-0-	95	1	14935	3	Y	1311	1304	1			39
							71	4	1442	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27000	X	15599	-0-	-11401	-0-	34	1	14210	3	Y	1223	1213	1			27
							10	4	1345	9							
10	27900	X	12645	-0-	-15255	-0-	21	1	11582	3	Y	938	945	1			20
							10	4	1032	9							
11	24270	X	15315	-0-	-8955	-0-	54	1	13763	3	Y	1332	1320	1			32
							33	4	1465	9							
12	17391	X	17044	-0-	-347	-0-	85	1	15799	3	Y	1044	1053	1			23
							12	4	1148	9							
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	87	1	15159	3	Y	977	985	1			15
							70	4	1075	9							
02	14560	X	11726	-0-	-2834	-0-	68	1	10593	3	Y	923	911	1			27
							50	4	1015	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	60	1	25044	3	Y	1583	1574	1			34
							17	4	1741	9							
10	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	40	1	21804	3	Y	1751	1747	1			38
							18	4	1926	9							
11	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	76	1	19279	3	Y	1621	1620	1			39
							47	4	1783	9							
12	21731	X	18990	-0-	-2741	-0-	95	1	17504	3	Y	1253	1264	1			28
							13	4	1378	9							
01	27931	X	20219	-0-	-7712	-0-	107	1	18537	3	Y	1354	1361	1			21
							86	4	1489	9							
02	25060	X	15580	-0-	-9480	-0-	90	1	14024	3	Y	1273	1256	1			38
							66	4	1400	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	13897	-0-	-1613	-0-	458	1	11714	3	Y	1567	1529	1	48	8	54
							1	4	1724	9							
10	15407	X	12074	-0-	-3333	-0-	362	1	9959	3	Y	1594	1577	1	9	8	62
							1753	9									
11	15210	X	10411	-0-	-4799	-0-	23	1	8783	3	Y	1459	1462	1			59
							1605	9									
12	15717	X	10624	-0-	-5093	-0-	24	1	8970	3	Y	1482	1486	1			55
							1630	9									
01	15717	X	10452	-0-	-5265	-0-	25	1	9078	3	Y	1222	1227	1	9	8	41
							5	4	1344	9							
02	12964	X	8161	-0-	-4803	-0-	15	1	6575	3	Y	1428	1332	1	18	8	119
							1571	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	10316	-0-	-3274	-0-	350	1	8936	3	Y	935	944	1			33
							1	4	1029	9							
10	14043	X	10463	-0-	-3580	-0-	330	1	9077	3	Y	960	955	1			38
							1056	9									
11	12270	X	9942	-0-	-2328	-0-	23	1	8856	3	Y	966	965	1			39
							1063	9									
12	12586	X	10373	-0-	-2213	-0-	25	1	9318	3	Y	936	940	1			35
							1030	9									
01	10664	X	7488	-0-	-3176	-0-	18	1	6557	3	Y	827	834	1			28
							3	4	910	9							
02	9632	X	8718	-0-	-914	-0-	17	1	7758	3	Y	857	813	1			72
							943	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18120	X	16816	-0-	-1304	-0-	578	1	14783	3	Y	1322	1320	1			47
							1	4	1454	9							
10	18724	X	15173	-0-	-3551	-0-	477	1	13101	3	Y	1449	1439	1			57
							1	4	1594	9							
11	15450	X	13743	-0-	-1707	-0-	32	1	12155	3	Y	1414	1414	1			57
							1	4	1555	9							
12	17391	X	13693	-0-	-3698	-0-	32	1	12153	3	Y	1370	1376	1			51
							1	4	1507	9							
01	17391	X	12923	-0-	-4468	-0-	32	1	11649	3	Y	1124	1137	1			38
							6	4	1236	9							
02	15708	X	14356	-0-	-1352	-0-	29	1	13062	3	Y	1150	1091	1			97
							1265	9									

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	48	1	20587	3	Y	1502	1494	0			85
							1	4	1652	9							
10	29109	X	20640	-0-	-8469	-0-	54	1	19332	3	Y	1135	1106	0			114
							5	4	1249	9							
11	28170	X	24354	-0-	-3816	-0-	68	1	23661	3	Y	564	653	0			25
							5	4	620	9							
12	29109	X	25497	-0-	-3612	-0-	46	1	23493	3	Y	1768	1710	0	2	8	81
							13	4	1945	9							
01	26505	X	23977	-0-	-2528	-0-	66	1	21964	3	Y	1741	1723	0			99
							32	4	1915	9							
02	22736	X	18185	-0-	-4551	-0-	43	1	16510	3	Y	1478	1510	0			67
							6	4	1626	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27570 X	20084	-0-	-7486	-0-	43	1	18914	3	Y	1024	1008	0			58
						1	4	1126	9							
10	28489 X	19537	-0-	-8952	-0-	51	1	18139	3	Y	1221	1156	0			123
						4	4	1343	9							
11	24060 X	18869	-0-	-5191	-0-	50	1	17410	3	Y	1277	1344	0			56
						4	4	1405	9							
12	24862 X	23298	-0-	-1564	-0-	44	1	22031	3	Y	1101	1106	0			51
						12	4	1211	9							
01	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	75	1	24961	3	Y	1075	1065	0			61
						37	4	1183	9							
*02	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	54	1	20716	3	Y	1305	1307	0			59
						8	4	1436	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740 X	22240	-0-	-6500	-0-	48	1	20903	3	Y	1171	1158	0			66
						1	4	1288	9							
10	29698 X	19494	-0-	-10204	-0-	50	1	17954	3	Y	1351	1281	0			136
						4	4	1486	9							
11	22380 X	15609	-0-	-6771	-0-	41	1	14353	3	Y	1102	1190	0			48
						3	4	1212	9							
12	22971 X	18926	-0-	-4045	-0-	36	1	17815	3	Y	968	972	0			44
						10	4	1065	9							
01	22971 X	19040	-0-	-3931	-0-	54	1	17752	3	Y	1098	1080	0			62
						26	4	1208	9							
*02	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	60	1	23150	3	Y	860	883	0			39
						9	4	946	9							

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580 X	18876	-0-	-1704	-0-	42	1	17997	3	Y	760	745	0			43
						1	4	836	9							
10	21266 X	18491	-0-	-2775	-0-	49	1	17439	3	Y	908	860	0			91
						4	4	999	9							
11	20580 X	17152	-0-	-3428	-0-	46	1	16155	3	Y	861	914	0			38
						4	4	947	9							
12	20832 X	17775	-0-	-3057	-0-	34	1	16890	3	Y	765	768	0			35
						9	4	842	9							
01	19499 X	17912	-0-	-1587	-0-	52	1	17087	3	Y	680	676	0			39
						25	4	748	9							
*02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	49	1	18881	3	Y	618	629	0			28
						7	4	680	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27360 X	16373	-0-	-10987	-0-	65	1	15267	3	Y	946	952	1			47
						1041	9									
10	28272 X	16285	-0-	-11987	-0-	61	1	15158	3	Y	969	940	1			76
						1066	9									
11	21060 X	14877	-0-	-6183	-0-	59	1	13813	3	Y	914	926	1			64
						1005	9									
12	18569 X	14843	-0-	-3726	-0-	58	1	13772	3	Y	921	917	1			68
						1013	9									
01	17143 X	14295	-0-	-2848	-0-	60	1	13225	3	Y	918	923	1			63
						1010	9									
02	15288 X	12055	-0-	-3233	-0-	51	1	11158	3	Y	769	771	1			61
						846	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 #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18990 X	8600	-0-	-10390	-0-	34	1	8006	3	Y	509	514	1			25
						560	9									
10	17577 X	9677	-0-	-7900	-0-	37	1	9078	3	Y	511	496	1			40
						562	9									
11	12870 X	12209	-0-	-661	-0-	48	1	11424	3	Y	670	663	1			47
						737	9									
12	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	52	1	12117	3	Y	679	676	1			50
						747	9									
01	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	50	1	10998	3	Y	572	583	1			39
						629	9									
02	11396 X	9703	-0-	-1693	-0-	41	1	9078	3	Y	531	528	1			42
						584	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23310 X	13640	-0-	-9670	-0-	54	1	12848	3	Y	671	678	1			33
						738	9									
10	24087 X	13473	-0-	-10614	-0-	51	1	12678	3	Y	675	655	1			53
						1	4	743	9							
11	18690 X	9677	-0-	-9013	-0-	38	1	9017	3	Y	565	578	1			40
						622	9									
12	15965 X	11227	-0-	-4738	-0-	45	1	10541	3	Y	583	580	1			43
						641	9									
01	14384 X	13471	-0-	-913	-0-	57	1	12619	3	Y	723	717	1			49
						795	9									
*02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	60	1	13202	3	Y	742	732	1			59
						816	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	186	1	4682	3	Y	1284	1291	0			32
						2	4	1412	9							
10	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	228	1	4892	3	Y	1287	1282	0			37
						11	4	1416	9							
11	6270 X	4557	-0-	-1713	-0-	138	1	3221	3	Y	1081	1078	0			40
						9	4	1189	9							
12	6479 X	6447	-0-	-32	-0-	140	1	5092	3	Y	1102	1125	0			17
						3	4	1212	9							
01	6851 X	4956	-0-	-1895	-0-	149	1	3619	3	Y	1077	1040	0			54
						3	4	1185	9							
02	5908 X	4005	-0-	-1903	-0-	142	1	3166	3	Y	628	646	0			36
						6	4	691	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	85	1	958	3	Y	1403	1374	0	2	8	55
						1543	9									
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	1252	3	Y	1027	1044	0			38
						1130	9									
11	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	882	877	0	13	1	30
						62	4	970	9							
12	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	205	1	806	3	Y	1160	1120	0			70
						23	4	1276	9							
01	2480 N	1557	-0-	-923	-0-	140	1	473	3	Y	858	873	0			55
						944	9									
02	1792 N	815	-0-	-977	-0-	110	1	166	3	Y	490	456	0	55	8	34
						539	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 #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20700 X	13233	-0-	-7467	-0-	51	1	12056	3	Y	1024	1030	1			51
						1126	9									
10	21390 X	13357	-0-	-8033	-0-	49	1	12162	3	Y	1042	1012	1			81
						1146	9									
11	15720 X	12587	-0-	-3133	-0-	49	1	11410	3	Y	1025	1034	1			72
						1128	9									
12	15779 X	12837	-0-	-2942	-0-	49	1	11598	3	Y	1082	1074	1			80
						1190	9									
01	13485 X	10838	-0-	-2647	-0-	43	1	9684	3	Y	1010	1021	1			69
						1111	9									
02	12180 X	9933	-0-	-2247	-0-	40	1	8925	3	Y	880	879	1			70
						968	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

09	15510 X	12049	-0-	-3461	-0-	424	1	10825	3	Y	726	764	1			26
						1	4	799	9							
10	14539 X	10636	-0-	-3903	-0-	348	1	9555	3	Y	666	666	1			26
						733	9									
11	13320 X	9874	-0-	-3446	-0-	24	1	9043	3	Y	734	730	1			30
						807	9									
12	12772 X	10808	-0-	-1964	-0-	26	1	9933	3	Y	772	773	1			29
						849	9									
01	12462 X	9467	-0-	-2995	-0-	24	1	8744	3	Y	631	639	1			21
						5	4	694	9							
02	11256 X	8472	-0-	-2784	-0-	18	1	7772	3	Y	620	589	1			52
						682	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

09	10110 X	8255	-0-	-1855	-0-	310	1	5908	3	Y	1852	1938	1			120
						2037	9									
10	9827 X	5227	-0-	-4600	-0-	150	1	3473	3	Y	1458	1375	1			203
						1604	9									
11	9390 X	9279	-0-	-111	-0-	55	1	6006	3	Y	2925	2777	1	1	8	350
						3218	9									
12	9703 X	8448	-0-	-1255	-0-	59	1	6131	3	Y	2053	1979	1			424
						2258	9									
01	8215 X	3283	-0-	-4932	-0-	120	1	2798	3	Y	332	674	1			82
						365	9									
02	7420 X	1619	-0-	-5801	-0-	112	1	1507	3	Y	-0-	82	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18450 X	6300	-0-	-12150	-0-	215	1	5505	3	Y	526	549	1			19
						1	4	579	9							
10	18166 X	5344	-0-	-12822	-0-	167	1	4603	3	Y	522	520	1			21
						574	9									
11	17400 X	5764	-0-	-11636	-0-	13	1	4946	3	Y	732	724	1			29
						805	9									
12	17143 X	8568	-0-	-8575	-0-	21	1	8032	3	Y	468	480	1			17
						515	9									
01	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	37	1	13505	3	Y	812	801	1			28
						7	4	893	9							
*02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	28	1	12344	3	Y	905	857	1			76
						996	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

09	15484 X	15484	-0-	-0-	-0-	518	1	13239	3	Y	1569	1562	1			56
						1	4	1726	9							
10	13733 X	13689	-0-	-44	-0-	421	1	11570	3	Y	1544	1539	1			61
						1698	9									
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	29	1	11179	3	Y	1456	1458	1			59
						1602	9									
12	15221 X	11661	-0-	-3560	-0-	27	1	10000	3	Y	1485	1489	1			55
						1634	9									
01	15996 X	7672	-0-	-8324	-0-	17	1	6037	3	Y	1468	1473	1			50
						3	4	1615	9							
02	14448 X	7428	-0-	-7020	-0-	14	1	6238	3	Y	1069	1029	1			90
						1176	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

09	17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	604	1	15434	3	Y	1182	1195	1			42
						1	4	1300	9							
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	494	1	13576	3	Y	1262	1254	1			50
						1	4	1388	9							
11	14310 X	13518	-0-	-792	-0-	32	1	12151	3	Y	1213	1214	1			49
						1	4	1334	9							
12	14787 X	13336	-0-	-1451	-0-	32	1	11870	3	Y	1304	1305	1			48
						1434	9									
01	17918 X	8753	-0-	-9165	-0-	21	1	7643	3	Y	986	1001	1			33
						4	4	1085	9							
02	16184 X	8109	-0-	-8075	-0-	16	1	7223	3	Y	791	757	1			67
						870	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

09	16500 X	7085	-0-	-9415	-0-	254	1	6482	3	Y	316	329	1			11
						1	4	348	9							
10	17019 X	5167	-0-	-11852	-0-	167	1	4583	3	Y	379	375	1			15
						417	9									
11	16470 X	7988	-0-	-8482	-0-	19	1	7415	3	Y	504	499	1			20
						554	9									
12	15531 X	7573	-0-	-7958	-0-	19	1	7040	3	Y	467	470	1			17
						514	9									
01	10478 X	9738	-0-	-740	-0-	25	1	9171	3	Y	488	488	1			17
						5	4	537	9							
*02	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	26	1	11428	3	Y	503	478	1			42
						553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24810	X	20482	-0-	-4328	-0-	688	1	17577	3	Y	2014	2034	1			72
							2	4	2215	9							
10	25234	X	18505	-0-	-6729	-0-	568	1	15612	3	Y	2113	2102	1			83
							1	4	2324	9							
11	23070	X	16476	-0-	-6594	-0-	37	1	14254	3	Y	1985	1988	1			80
							1	4	2184	9							
12	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	52	1	19545	3	Y	2024	2029	1			75
							1	4	2226	9							
01	21173	X	19374	-0-	-1799	-0-	48	1	17263	3	Y	1867	1879	1			63
							9	4	2054	9							
*02	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	39	1	17147	3	Y	1978	1874	1			167
							2176	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

09	16260	X	15684	-0-	-576	-0-	15	1	15145	3	Y	476	465	0			34
							524	9									
10	20894	X	15400	-0-	-5494	-0-	19	1	14985	3	Y	359	376	0			17
							1	4	395	9							
11	20220	X	13471	-0-	-6749	-0-	21	1	13093	3	Y	322	322	0			17
							3	4	354	9							
12	20894	X	13222	-0-	-7672	-0-	15	1	12817	3	Y	351	349	0			19
							4	4	386	9							
01	19592	X	13002	-0-	-6590	-0-	6	1	12623	3	Y	315	325	0			9
							26	4	347	9							
02	14644	X	11525	-0-	-3119	-0-	5	1	11207	3	Y	284	281	0			12
							1	4	312	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

09	24120	X	16646	-0-	-7474	-0-	16	1	16156	3	Y	431	449	0	1	8	31
							474	9									
10	21514	X	15856	-0-	-5658	-0-	19	1	15295	3	Y	492	500	0			23
							1	4	541	9							
11	20820	X	13980	-0-	-6840	-0-	21	1	13508	3	Y	407	409	0			21
							3	4	448	9							
12	19933	X	13381	-0-	-6552	-0-	15	1	12984	3	Y	344	346	0			19
							4	4	378	9							
01	19933	X	14085	-0-	-5848	-0-	7	1	13640	3	Y	373	381	0			11
							28	4	410	9							
02	15540	X	12803	-0-	-2737	-0-	5	1	12415	3	Y	347	343	0			15
							1	4	382	9							

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

09	6240	X	588	-0-	-5652	-0-	1	1	531	3	Y	51	56	0			4
							56	9									
10	4340	X	1516	-0-	-2824	-0-	2	1	1359	3	Y	141	138	0			7
							155	9									
11	3660	X	1675	-0-	-1985	-0-	2	1	1523	3	Y	136	136	0			7
							150	9									
12	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2	1	2130	3	Y	131	131	0			7
							1	4	144	9							
01	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1	1	1357	3	Y	131	134	0			4
							3	4	144	9							
02	1568	X	1374	-0-	-194	-0-	1	1	1296	3	Y	70	71	0			3
							77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	5819	-0-	-4861	-0-	23	1	5284	3	Y	465	479	1			27
							512	9									
10	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	50	1	9088	3	Y	862	862	1			27
							948	9									
11	10680	X	5224	-0-	-5456	-0-	45	1	4311	3	Y	789	768	1			48
							868	9									
12	9951	X	5942	-0-	-4009	-0-	31	1	4985	3	Y	842	856	1			34
							926	9									
01	10075	X	4609	-0-	-5466	-0-	14	1	3219	3	Y	1251	1182	1			103
							1376	9									
02	9100	X	4029	-0-	-5071	-0-	12	1	2996	3	Y	928	939	1			92
							1021	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	3699	-0-	-3381	-0-	10	1	2332	3	Y	1234	1238	1			72
							1357	9									
10	11315	X	8232	-0-	-3083	-0-	33	1	6066	3	Y	1939	1950	1			61
							2133	9									
11	10950	X	8318	-0-	-2632	-0-	70	1	6708	3	Y	1400	1377	1			84
							1540	9									
12	11315	X	8467	-0-	-2848	-0-	44	1	7050	3	Y	1248	1282	1			50
							1373	9									
01	8246	X	6047	-0-	-2199	-0-	20	1	4662	3	Y	1241	1189	1			102
							1365	9									
02	7756	X	5393	-0-	-2363	-0-	17	1	4239	3	Y	1034	1033	1			103
							1137	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11280	X	9738	-0-	-1542	-0-	385	1	7041	3	Y	2102	2091	1			174
							2312	9									
10	11656	X	9487	-0-	-2169	-0-	304	1	6917	3	Y	2060	2052	1			182
							2266	9									
11	11280	X	10747	-0-	-533	-0-	467	1	8276	3	Y	1822	1843	1			161
							2004	9									
12	11656	X	10195	-0-	-1461	-0-	508	1	8214	3	Y	1339	1329	1			171
							1473	9									
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	460	1	8578	3	Y	1115	1118	1			168
							1227	9									
02	8652	X	6848	-0-	-1804	-0-	290	1	5472	3	Y	987	1049	1			106
							1086	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	3169	-0-	-3911	-0-	7	1	2755	3	Y	369	343	1			53
							1	4	406	9							
10	7316	X	3044	-0-	-4272	-0-	8	1	2626	3	Y	367	326	1			94
							6	4	404	9							
11	7080	X	2915	-0-	-4165	-0-	16	1	2528	3	Y	337	371	1			60
							371	9									
12	6138	X	3346	-0-	-2792	-0-	139	1	2771	3	Y	396	322	1			134
							436	9									
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	22	1	2664	3	Y	337	303	1			168
							371	9									
02	2912	X	2876	-0-	-36	-0-	36	1	2577	3	Y	239	262	1	2	8	143
							263	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	277	1	5078	3	Y	1572	1606	1			130
							1729	9									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	264	1	6003	3	Y	1685	1666	1			149
							1854	9									
11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	248	1	4388	3	Y	1071	1126	1			94
							1178	9									
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	243	1	3933	3	Y	1078	1035	1			137
							1186	9									
01	9393	X	7208	-0-	-2185	-0-	293	1	5465	3	Y	1318	1257	1			198
							1450	9									
*02	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	428	1	8095	3	Y	1029	1117	1			110
							1132	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	544	1	9934	3	Y	2502	2511	1			207
							2752	9									
10	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	469	1	10693	3	Y	2338	2339	1			206
							2572	9									
11	9510	X	6618	-0-	-2892	-0-	253	1	4478	3	Y	1715	1770	1			151
							1887	9									
12	9827	X	5847	-0-	-3980	-0-	238	1	3854	3	Y	1595	1543	1			203
							1755	9									
01	13361	X	10164	-0-	-3197	-0-	359	1	6704	3	Y	2819	2598	1			424
							3101	9									
02	12068	X	7209	-0-	-4859	-0-	228	1	4306	3	Y	2432	2595	1			261
							2675	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22980	X	18422	-0-	-4558	-0-	51	1	17271	3	Y	992	955	0	30	8	100
							9	4	1091	9							
10	22971	X	18480	-0-	-4491	-0-	43	1	17279	3	Y	1044	1054	0	7	8	83
							10	4	1148	9							
11	21240	X	16229	-0-	-5011	-0-	45	1	14968	3	Y	1095	1020	0	62	8	96
							11	4	1205	9							
12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	64	1	21753	3	Y	1255	1255	0			96
							5	4	1381	9							
01	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	66	1	18735	3	Y	1359	1347	0	3	8	105
							44	4	1495	9							
02	17192	X	16774	-0-	-418	-0-	59	1	15570	3	Y	1001	1047	0	6	8	53
							44	4	1101	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690 X	25029	-0-	-2661	-0-	67	1	22865	3	Y	1895	1877	0	3	8	197
						12	4	2085	9							
10	28613 X	23999	-0-	-4614	-0-	54	1	21707	3	Y	2023	2058	0			162
						13	4	2225	9							
11	27690 X	18761	-0-	-8929	-0-	50	1	16578	3	Y	1927	1910	0			179
						13	4	2120	9							
12	26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	70	1	23878	3	Y	2393	2390	0			182
						6	4	2632	9							
01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	95	1	26873	3	Y	2353	2341	0	13	8	181
						62	4	2588	9							
*02	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	92	1	24377	3	Y	1962	2037	0	2	8	104
						69	4	2158	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130 X	25459	-0-	-3671	-0-	56	1	24249	3	Y	1048	1061	0			59
						1	4	1153	9							
10	30101 X	22574	-0-	-7527	-0-	60	1	21372	3	Y	1034	989	0			104
						5	4	1137	9							
11	29130 X	19645	-0-	-9485	-0-	53	1	18555	3	Y	939	1002	0			41
						4	4	1033	9							
12	28582 X	19364	-0-	-9218	-0-	37	1	18452	3	Y	786	791	0			36
						10	4	865	9							
01	27466 X	18672	-0-	-8794	-0-	53	1	17610	3	Y	894	879	0			51
						26	4	983	9							
*02	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	61	1	23471	3	Y	759	776	0			34
						9	4	835	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800 X	6738	-0-	-10062	-0-	22	1	4981	3	Y	1575	1570	1			60
						2	4	1733	9							
10	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	57	1	15299	3	Y	2661	2605	1			116
						4	4	2927	9							
11	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	58	1	13595	3	Y	2541	2549	1			108
						2	4	2795	9							
12	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	64	1	12552	3	Y	2100	2092	1			116
						3	4	2310	9							
01	18290 X	12656	-0-	-5634	-0-	112	1	10350	3	Y	1994	1974	1			136
						1	4	2193	9							
02	16520 X	10959	-0-	-5561	-0-	126	1	9091	3	Y	1582	1608	1			110
						2	4	1740	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28350 X	23213	-0-	-5137	-0-	85	1	20877	3	Y	2045	2037	0			59
						1	4	2250	9							
10	29295 X	24546	-0-	-4749	-0-	83	1	22112	3	Y	2137	2133	0			63
						2351	9									
11	26078 X	26078	-0-	-0-	-0-	95	1	23729	3	Y	2048	2042	0			69
						1	4	2253	9							
12	25598 X	25598	-0-	-0-	-0-	107	1	23398	3	Y	1903	1911	0			61
						2093	9									
01	25513 X	21128	-0-	-4385	-0-	88	1	18787	3	Y	2042	2045	0			58
						7	4	2246	9							
02	23100 X	20501	-0-	-2599	-0-	73	1	18045	3	Y	2161	1750	0	315	1	129
						6	4	2377	9			25	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	57	1	13116	3	Y	2326	2303	1			89
							5	4	2559	9							
10	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	39	1	10479	3	Y	2289	2279	1			99
							2	4	2518	9							
11	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	56	1	13218	3	Y	2390	2388	1			101
							2	4	2629	9							
12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	65	1	12837	3	Y	2349	2320	1			130
							3	4	2584	9							
01	16275	X	16007	-0-	-268	-0-	148	1	13643	3	Y	2014	2007	1			137
							1	4	2215	9							
02	14840	X	14274	-0-	-566	-0-	168	1	12088	3	Y	1832	1841	1			128
							3	4	2015	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	55	1	12831	3	Y	2772	2741	1			106
							4	4	3049	9							
10	15376	X	13562	-0-	-1814	-0-	40	1	10850	3	Y	2426	2427	1			105
							3	4	2669	9							
11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	65	1	15304	3	Y	2866	2849	1			122
							2	4	3153	9							
12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	70	1	13722	3	Y	3115	3065	1			172
							3	4	3427	9							
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	141	1	13052	3	Y	2803	2784	1			191
							1	4	3083	9							
*02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	145	1	10403	3	Y	2206	2243	1			154
							2	4	2427	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	21130	-0-	-2630	-0-	46	1	20152	3	Y	846	828	0			48
							1	4	931	9							
10	24552	X	19531	-0-	-5021	-0-	52	1	18488	3	Y	897	855	0			90
							4	4	987	9							
11	23760	X	17928	-0-	-5832	-0-	48	1	16875	3	Y	910	960	0			40
							4	4	1001	9							
12	21824	X	19815	-0-	-2009	-0-	38	1	18884	3	Y	802	805	0			37
							11	4	882	9							
01	21824	X	19727	-0-	-2097	-0-	57	1	18725	3	Y	834	824	0			47
							28	4	917	9							
02	19712	X	15326	-0-	-4386	-0-	38	1	14520	3	Y	694	710	0			31
							5	4	763	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31680	X	22969	-0-	-8711	-0-	26	1	21278	3	Y	1511	1532	0			25
							3	4	1662	9							
10	32736	X	19030	-0-	-13706	-0-	24	1	16974	3	Y	1761	1739	0			47
							95	4	1937	9							
11	25500	X	22015	-0-	-3485	-0-	27	1	20561	3	Y	1214	1225	0			36
							92	4	1335	9							
12	26350	X	21029	-0-	-5321	-0-	46	1	20035	3	Y	852	864	0			24
							11	4	937	9							
01	23343	X	18937	-0-	-4406	-0-	26	1	17968	3	Y	847	801	0	14	5	56
							11	4	932	9							
02	21084	X	18316	-0-	-2768	-0-	29	1	17426	3	Y	782	815	0			23
							1	4	860	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34380	X	21708	-0-	-12672	-0-	26	1	20635	3	Y	949	947	0			16
							3	4	1044	9							
10	32643	X	20789	-0-	-11854	-0-	28	1	19624	3	Y	934	925	0			25
							110	4	1027	9							
11	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	27	1	21266	3	Y	1298	1284	0			39
							95	4	1428	9							
12	22444	X	19396	-0-	-3048	-0-	42	1	18381	3	Y	875	890	0			24
							10	4	963	9							
01	22072	X	18093	-0-	-3979	-0-	25	1	17384	3	Y	612	586	0	10	5	40
							11	4	673	9							
02	19936	X	19352	-0-	-584	-0-	31	1	18470	3	Y	773	790	0			23
							1	4	850	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	5047	-0-	-5633	-0-	129	1	3246	3	Y	1519	1540	0	7	8	37
							1	4	1671	9							
10	11036	X	7210	-0-	-3826	-0-	237	1	5065	3	Y	1724	1702	0	9	8	50
							12	4	1896	9							
11	9660	X	4359	-0-	-5301	-0-	128	1	3003	3	Y	1108	1116	0	1	8	41
							9	4	1219	9							
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	149	1	5416	3	Y	1423	1442	0			22
							3	4	1565	9							
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	267	1	6487	3	Y	1486	1430	0	4	8	74
							5	4	1635	9							
02	6524	X	4774	-0-	-1750	-0-	163	1	3638	3	Y	879	894	0	10	8	49
							6	4	967	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	296	1	7419	3	Y	1910	1923	0			47
							3	4	2101	9							
10	12121	X	8355	-0-	-3766	-0-	293	1	6269	3	Y	1616	1616	0			47
							15	4	1778	9							
11	10680	X	8868	-0-	-1812	-0-	302	1	7038	3	Y	1370	1367	0			50
							21	4	1507	9							
12	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	220	1	8009	3	Y	1390	1419	0			21
							5	4	1529	9							
01	9858	X	9007	-0-	-851	-0-	288	1	7021	3	Y	1539	1483	0			77
							5	4	1693	9							
02	8904	X	4875	-0-	-4029	-0-	170	1	3781	3	Y	834	863	0	1	8	47
							7	4	917	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2514	-0-	-486	652	19	1	1067	3	Y	1295	1219	0	22	1	34
							3	4	1425	9			32	8			
10	3854	X	3202	-0-	-652	-0-	10	1	948	3	Y	2039	1665	0	395	1	13
							1	4	2243	9							
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	Y	1477	1465	0	11	1	14
							1	4	1625	9							
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	88	1	1191	3	Y	1483	1475	0	10	8	12
							1	4	1631	9							
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	74	1	2824	3	Y	1018	1023	0			7
							5	4	1120	9							
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	34	1	7991	3	Y	1629	1613	1			62
							3	4	1792	9							
10	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	38	1	10035	3	Y	1961	1938	1			85
							2	4	2157	9							
11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	35	1	8261	3	Y	1978	1979	1			84
							1	4	2176	9							
12	7812	X	7159	-0-	-653	-0-	29	1	5692	3	Y	1306	1318	1			72
							1	4	1437	9							
01	12245	X	4688	-0-	-7557	-0-	37	1	3438	3	Y	1103	1100	1			75
							1213	9									
02	11060	X	4303	-0-	-6757	-0-	155	1	3219	3	Y	844	858	1	2	8	59
							1	4	928	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	3100	-0-	-5090	-0-	8	1	1848	3	Y	1130	1135	1			43
							1	4	1243	9							
10	8463	X	2239	-0-	-6224	-0-	2	1	658	3	Y	1435	1416	1			62
							1579	9									
11	8190	X	1338	-0-	-6852	-0-	4	1	980	3	Y	322	370	1			14
							354	9									
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	43	1	8391	3	Y	1652	1575	1			91
							1	4	1817	9							
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	92	1	8494	3	Y	1735	1708	1			118
							1	4	1909	9							
*02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	121	1	6268	3	Y	1656	1659	1			115
							1	4	1822	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	46	1	10604	3	Y	2626	2599	1	1	8	101
							3	4	2889	9							
10	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	42	1	11183	3	Y	2611	2599	1			113
							3	4	2872	9							
11	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	38	1	8956	3	Y	2639	2640	1			112
							2	4	2903	9							
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	47	1	9172	3	Y	2450	2427	1			135
							2	4	2695	9							
01	12648	X	10234	-0-	-2414	-0-	85	1	7874	3	Y	2068	2062	1			141
							2275	9									
02	11424	X	7189	-0-	-4235	-0-	91	1	5532	3	Y	1423	1465	1			99
							1	4	1565	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24750	X	18051	-0-	-6699	-0-	69	1	16699	3	Y	1166	1162	0			34
							1283	9									
10	23684	X	18753	-0-	-4931	-0-	64	1	17365	3	Y	1204	1202	0			36
							1324	9									
11	19620	X	18922	-0-	-698	-0-	71	1	17622	3	Y	1116	1114	0			38
							1	4	1228	9							
12	20274	X	17742	-0-	-2532	-0-	76	1	16447	3	Y	1108	1111	0			35
							1219	9									
01	19468	X	17372	-0-	-2096	-0-	76	1	16083	3	Y	1097	1101	0			31
							6	4	1207	9							
02	17668	X	15994	-0-	-1674	-0-	61	1	14973	3	Y	868	711	0	136	1	52
							5	4	955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25290	X	22783	-0-	-2507	-0-	87	1	21146	3	Y	1408	1402	0			41
							1	4	1549	9							
10	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	83	1	22126	3	Y	1421	1420	0			42
							1563	9									
11	23970	X	23175	-0-	-795	-0-	87	1	21643	3	Y	1313	1311	0			44
							1	4	1444	9							
12	24769	X	22624	-0-	-2145	-0-	97	1	21120	3	Y	1278	1281	0			41
							1	4	1406	9							
01	23808	X	22134	-0-	-1674	-0-	97	1	20580	3	Y	1317	1321	0			37
							8	4	1449	9							
02	21504	X	19008	-0-	-2496	-0-	72	1	17907	3	Y	930	762	0	149	1	56
							6	4	1023	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18540	X	12988	-0-	-5552	-0-	50	1	12104	3	Y	758	756	0			22
							834	9									
10	16585	X	13852	-0-	-2733	-0-	48	1	13043	3	Y	692	694	0			20
							761	9									
11	15690	X	12343	-0-	-3347	-0-	47	1	11558	3	Y	671	668	0			23
							738	9									
12	16213	X	10858	-0-	-5355	-0-	47	1	10121	3	Y	627	630	0			20
							690	9									
01	14260	X	13714	-0-	-546	-0-	60	1	12834	3	Y	741	740	0			21
							5	4	815	9							
*02	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	52	1	13121	3	Y	995	815	0	141	1	60
							4	4	1095	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25800	X	19345	-0-	-6455	-0-	72	1	17501	3	Y	1610	1606	0			46
							1	4	1771	9							
10	25234	X	21514	-0-	-3720	-0-	74	1	19742	3	Y	1544	1544	0			46
							1698	9									
11	22290	X	19585	-0-	-2705	-0-	72	1	18015	3	Y	1361	1361	0			46
							1	4	1497	9							
12	22661	X	19442	-0-	-3219	-0-	83	1	18006	3	Y	1229	1236	0			39
							1	4	1352	9							
01	21514	X	14967	-0-	-6547	-0-	63	1	13407	3	Y	1356	1357	0			38
							5	4	1492	9							
02	19432	X	15903	-0-	-3529	-0-	58	1	14311	3	Y	1391	1139	0	206	1	84
							4	4	1530	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	9510	-0-	-4830	-0-	36	1	8671	3	Y	730	728	0			21
							803	9									
10	14818	X	10372	-0-	-4446	-0-	35	1	9313	3	Y	931	925	0			27
							1024	9									
11	12270	X	11089	-0-	-1181	-0-	41	1	10153	3	Y	814	814	0			27
							895	9									
12	12679	X	10587	-0-	-2092	-0-	44	1	9706	3	Y	761	764	0			24
							837	9									
01	10385	X	9551	-0-	-834	-0-	41	1	8691	3	Y	741	744	0			21
							4	4	815	9							
02	10360	X	10090	-0-	-270	-0-	37	1	9243	3	Y	734	602	0	109	1	44
							3	4	807	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39540	X	26539	-0-	-13001	-0-	32	1	25620	3	Y	804	838	0			13
							3	4	884	9							
10	30783	X	26224	-0-	-4559	-0-	36	1	24880	3	Y	1062	1047	0			28
							140	4	1168	9							
11	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	31	1	24244	3	Y	1138	1132	0			34
							108	4	1252	9							
12	27435	X	25530	-0-	-1905	-0-	56	1	24302	3	Y	1054	1059	0			29
							13	4	1159	9							
01	26164	X	22488	-0-	-3676	-0-	31	1	21505	3	Y	853	812	0	14	5	56
							14	4	938	9							
02	23632	X	22636	-0-	-996	-0-	36	1	21691	3	Y	825	857	0			24
							1	4	908	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

09	24810	X	35	-0-	-24775	-0-	32	3	3	9	Y	3	23	1			-0-
10	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					Y	-0-					-0-
11	24510	X	11969	-0-	-12541	-0-	41	1	10531	3	Y	1247	1217	1			30
							25	4	1372	9							
12	23126	X	6353	-0-	-16773	-0-	29	1	5344	3	Y	887	897	1			20
							4	4	976	9							
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*02	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	77	1	12082	3	Y	1760	1708	1			52
							57	4	1936	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

09	26010	X	23237	-0-	-2773	-0-	50	1	20609	3	Y	2331	2311	1			51
							14	4	2564	9							
10	25327	X	2745	-0-	-22582	-0-	4	1	2383	3	Y	324	368	1			7
							2	4	356	9							
11	24090	X	4290	-0-	-19800	-0-	15	1	3801	3	Y	423	420	1			10
							9	4	465	9							
12	24025	X	10196	-0-	-13829	-0-	44	1	8213	3	Y	1757	1728	1			39
							6	4	1933	9							
01	24025	X	23506	-0-	-519	-0-	123	1	21470	3	Y	1648	1661	1			26
							100	4	1813	9							
02	21700	X	17231	-0-	-4469	-0-	96	1	15083	3	Y	1801	1773	1			54
							71	4	1981	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

09	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	59	1	24618	3	Y	3304	3260	1			72
							17	4	3634	9							
10	28334	X	3507	-0-	-24827	-0-	5	1	2962	3	Y	488	549	1			11
							3	4	537	9							
11	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	28334	X	5705	-0-	-22629	-0-	23	1	4239	3	Y	1309	1280	1			29
							3	4	1440	9							
01	29264	X	3991	-0-	-25273	-0-	21	1	3546	3	Y	371	394	1			6
							16	4	408	9							
02	26432	X	5994	-0-	-20438	-0-	34	1	5334	3	Y	546	536	1			16
							25	4	601	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	8663	-0-	-5437	-0-	39	1	7547	3	Y	978	991	0			25
							1	4	1076	9							
10	14322	X	10835	-0-	-3487	-0-	55	1	9540	3	Y	1127	1118	0			34
							1240	9									
11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	73	1	12596	3	Y	1313	1310	0			37
							1	4	1444	9							
12	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	85	1	14596	3	Y	1416	1421	0			32
							7	4	1558	9							
01	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	137	1	16048	3	Y	1485	1466	0			51
							2	4	1634	9							
*02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	73	1	14121	3	Y	1167	1179	0			39
							17	4	1284	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	220	1	3640	3	Y	935	949	0			87
							1029	9									
10	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	240	1	3677	3	Y	1050	1033	0			104
							1155	9									
11	4980	X	4923	-0-	-57	-0-	253	1	3465	3	Y	1095	1107	0			92
							1205	9									
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	316	1	3935	3	Y	967	1006	0			53
							1	4	1064	9							
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	124	1	1458	3	Y	943	942	0			54
							1037	9									
*02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	195	1	2663	3	Y	963	916	0			101
							1	4	1059	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	2756	-0-	-1864	-0-	139	1	1685	3	Y	847	905	0			79
							932	9									
10	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	193	1	2039	3	Y	1258	1213	0			124
							1384	9									
11	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	189	1	1822	3	Y	1030	1068	0			86
							1133	9									
12	4030	X	2967	-0-	-1063	-0-	205	1	1759	3	Y	912	948	0			50
							1003	9									
01	4030	X	2795	-0-	-1235	-0-	214	1	1631	3	Y	863	863	0			50
							1	4	949	9							
02	3276	X	2835	-0-	-441	-0-	202	1	1645	3	Y	897	853	0			94
							1	4	987	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	322	1	5312	3	Y	952	959	0			89
							1047	9									
10	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	422	1	6467	3	Y	1080	1062	0			107
							1188	9									
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	454	1	6201	3	Y	1126	1139	0			94
							1239	9									
12	6913	X	6651	-0-	-262	-0-	407	1	5067	3	Y	1070	1106	0			58
							1177	9									
01	8091	X	6674	-0-	-1417	-0-	442	1	5159	3	Y	974	976	0			56
							2	4	1071	9							
02	7364	X	7118	-0-	-246	-0-	410	1	5624	3	Y	984	937	0			103
							2	4	1082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	69	1	13365	3	Y	1358	1366	0			35
							1	4	1494	9							
10	13919	X	12413	-0-	-1506	-0-	63	1	10986	3	Y	1240	1238	0			37
							1364	9									
11	13470	X	6114	-0-	-7356	-0-	30	1	5194	3	Y	809	823	0			23
							890	9									
12	13919	X	5386	-0-	-8533	-0-	27	1	4584	3	Y	703	710	0			16
							2	4	773	9							
01	15438	X	14211	-0-	-1227	-0-	109	1	12818	3	Y	1166	1142	0			40
							1	4	1283	9							
02	13944	X	12287	-0-	-1657	-0-	58	1	11153	3	Y	966	974	0			32
							13	4	1063	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12330	X	9881	-0-	-2449	-0-	43	1	8354	3	Y	1348	1358	0			35
							1	4	1483	9							
10	12741	X	11026	-0-	-1715	-0-	54	1	9552	3	Y	1291	1287	0			39
							1420	9									
11	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	72	1	12241	3	Y	1508	1505	0			42
							1	4	1659	9							
12	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	60	1	10387	3	Y	1600	1606	0			36
							5	4	1760	9							
01	11036	X	4081	-0-	-6955	-0-	22	1	2508	3	Y	1410	1397	0			49
							1551	9									
02	13048	X	6609	-0-	-6439	-0-	25	1	4981	3	Y	1452	1453	0			48
							6	4	1597	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	7427	-0-	-4243	-0-	34	1	6465	3	Y	844	858	0			22
							928	9									
10	12059	X	8281	-0-	-3778	-0-	40	1	7074	3	Y	1061	1051	0			32
							1167	9									
11	11670	X	9730	-0-	-1940	-0-	51	1	8663	3	Y	923	929	0			26
							1	4	1015	9							
12	12059	X	9915	-0-	-2144	-0-	50	1	8753	3	Y	1007	1010	0			23
							4	4	1108	9							
01	10385	X	4899	-0-	-5486	-0-	32	1	3747	3	Y	1018	1006	0			35
							1120	9									
02	9072	X	8259	-0-	-813	-0-	37	1	7104	3	Y	1008	1010	0			33
							9	4	1109	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29700	X	12362	-0-	-17338	-0-	14	1	11111	3	Y	1124	1136	0			19
							1	4	1236	9							
10	30690	X	22233	-0-	-8457	-0-	30	1	21168	3	Y	833	830	0			22
							119	4	916	9							
11	29700	X	21510	-0-	-8190	-0-	26	1	20438	3	Y	868	864	0			26
							91	4	955	9							
12	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	48	1	21159	3	Y	772	777	0			21
							12	4	849	9							
01	21638	X	20427	-0-	-1211	-0-	29	1	19695	3	Y	627	597	0	10	5	41
							13	4	690	9							
02	19544	X	18605	-0-	-939	-0-	30	1	17955	3	Y	563	588	0			16
							1	4	619	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15531 X	15531	-0-	-0-	-0-	73	1	14202	3	Y	1141	1141	0			30
						1	4	1255	9							
10	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	83	1	14327	3	Y	1091	1088	0			33
						1	4	1200	9							
11	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	78	1	13077	3	Y	1090	1092	0			31
						1	4	1199	9							
12	11563 X	11445	-0-	-118	-0-	61	1	10472	3	Y	825	837	0			19
						4	4	908	9							
01	16058 X	13178	-0-	-2880	-0-	104	1	12127	3	Y	859	848	0			30
						2	4	945	9							
02	14504 X	10616	-0-	-3888	-0-	51	1	9744	3	Y	736	742	0			24
						11	4	810	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

09	15390 X	13022	-0-	-2368	-0-	59	1	11394	3	Y	1425	1436	0			37
						1	4	1568	9							
10	15903 X	12207	-0-	-3696	-0-	62	1	10787	3	Y	1234	1234	0			37
						1	4	1357	9							
11	15390 X	9384	-0-	-6006	-0-	46	1	7946	3	Y	1265	1267	0			35
						1392	9									
12	14911 X	13122	-0-	-1789	-0-	66	1	11357	3	Y	1540	1540	0			35
						5	4	1694	9							
01	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	140	1	16421	3	Y	1583	1563	0			55
						2	4	1741	9							
*02	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	69	1	13208	3	Y	1293	1305	0			43
						16	4	1422	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

09	24930 X	17440	-0-	-7490	-0-	21	1	16858	3	Y	508	521	0			8
						2	4	559	9							
10	22010 X	18424	-0-	-3586	-0-	25	1	17512	3	Y	716	657	0	49	8	18
						99	4	788	9							
11	21300 X	16270	-0-	-5030	-0-	20	1	15377	3	Y	731	727	0			22
						69	4	804	9							
12	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	41	1	18144	3	Y	644	648	0			18
						10	4	708	9							
01	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	27	1	18311	3	Y	602	554	0	9	5	38
						12	4	662	9			19	8			
*02	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	26	1	16050	3	Y	586	607	0			17
						1	4	645	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

09	10170 X	7575	-0-	-2595	-0-	60	1	7046	3	Y	426	396	1	24	8	13
						469	9									
10	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	104	1	11184	3	Y	515	475	1	37	8	16
						4	4	567	9							
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	73	1	10063	3	Y	541	512	1	26	8	19
						4	4	595	9							
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	93	1	11728	3	Y	457	451	1	5	8	20
						503	9									
01	11811 X	6872	-0-	-4939	-0-	48	1	6258	3	Y	502	483	1	15	8	24
						14	4	552	9							
02	10668 X	7685	-0-	-2983	-0-	73	1	6937	3	Y	614	599	1	5	8	34
						675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	13125	-0-	-285	-0-	98	1	11437	3	Y	1445	1429	1			48
							1590	9									
10	13857	X	13773	-0-	-84	-0-	112	1	12040	3	Y	1470	1468	1			50
							4	4	1617	9							
11	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	90	1	12356	3	Y	1333	1334	1			49
							4	4	1466	9							
12	13857	X	11337	-0-	-2520	-0-	81	1	10276	3	Y	891	900	1			40
							980	9									
01	14136	X	8693	-0-	-5443	-0-	59	1	7571	3	Y	952	945	1			47
							16	4	1047	9							
02	12992	X	8706	-0-	-4286	-0-	79	1	7562	3	Y	968	961	1			54
							1065	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	100	1	11712	3	Y	805	796	1			27
							886	9									
10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	108	1	11595	3	Y	913	909	1			31
							4	4	1004	9							
11	11640	X	10992	-0-	-648	-0-	71	1	9734	3	Y	1076	1067	1			40
							3	4	1184	9							
12	12028	X	7725	-0-	-4303	-0-	54	1	6942	3	Y	663	673	1			30
							729	9									
01	13113	X	4791	-0-	-8322	-0-	31	1	3988	3	Y	694	689	1			35
							9	4	763	9							
02	11844	X	5457	-0-	-6387	-0-	50	1	4699	3	Y	644	643	1			36
							708	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16650	X	14287	-0-	-2363	-0-	112	1	13060	3	Y	1014	1010	1			34
							1115	9									
10	17205	X	14957	-0-	-2248	-0-	126	1	13653	3	Y	1066	1064	1			36
							5	4	1173	9							
11	16650	X	15113	-0-	-1537	-0-	100	1	13721	3	Y	1170	1163	1			43
							5	4	1287	9							
12	17205	X	12503	-0-	-4702	-0-	91	1	11543	3	Y	790	798	1			35
							869	9									
01	9920	X	8730	-0-	-1190	-0-	62	1	7967	3	Y	622	626	1			31
							17	4	684	9							
*02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	91	1	8673	3	Y	524	526	1			29
							576	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	9007	-0-	-3563	-0-	69	1	8091	3	Y	770	766	1			26
							847	9									
10	12989	X	8709	-0-	-4280	-0-	71	1	7768	3	Y	788	787	1			27
							3	4	867	9							
11	12570	X	6955	-0-	-5615	-0-	44	1	5961	3	Y	862	857	1			32
							2	4	948	9							
12	12989	X	9131	-0-	-3858	-0-	66	1	8436	3	Y	572	579	1			25
							629	9									
01	5549	X	2734	-0-	-2815	-0-	17	1	2280	3	Y	393	398	1			20
							5	4	432	9							
*02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	61	1	5792	3	Y	575	563	1			32
							633	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	157	1	18201	3	Y	2470	2455	1			82
						2717	9									
10	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	160	1	17321	3	Y	2536	2531	1			87
						6	4	2790	9							
11	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	123	1	16897	3	Y	2689	2677	1			99
						6	4	2958	9							
12	19189 X	17589	-0-	-1600	-0-	121	1	15397	3	Y	1883	1898	1			84
						2071	9									
01	23591 X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	-0-	84	1			-0-
02	19684 X	5652	-0-	-14032	-0-	54	1	5203	3	Y	359	339	1			20
						395	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16200	X	11524	-0-	-4676	-0-	290	1	8731	3	Y	2275	2324	0			68
							2503	9									
10	15717	X	12368	-0-	-3349	-0-	338	1	9844	3	Y	1987	1974	0			81
							2186	9									
11	15210	X	13185	-0-	-2025	-0-	246	1	10504	3	Y	2175	2203	0			53
							42	4	2393	9							
12	14291	X	998	-0-	-13293	-0-	21	1	817	3	Y	145	190	0	1	8	7
							160	9									
01	13485	X	4429	-0-	-9056	-0-	104	1	3463	3	Y	784	755	0			36
							862	9									
02	12180	X	9862	-0-	-2318	-0-	236	1	8132	3	Y	1357	1284	0	3	8	106
							1	4	1493	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	11018	-0-	-5782	-0-	303	1	9107	3	Y	1462	1484	0			44
							1608	9									
10	17360	X	13442	-0-	-3918	-0-	391	1	11392	3	Y	1508	1486	0	5	8	61
							1659	9									
11	16800	X	13122	-0-	-3678	-0-	248	1	10587	3	Y	2040	2051	0			50
							43	4	2244	9							
12	14260	X	1874	-0-	-12386	-0-	37	1	1431	3	Y	368	399	0			19
							1	4	405	9							
01	14260	X	9325	-0-	-4935	-0-	245	1	8146	3	Y	847	827	0			39
							2	4	932	9							
02	12236	X	7943	-0-	-4293	-0-	198	1	6857	3	Y	806	776	0	6	8	63
							1	4	887	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	12964	-0-	-3746	-0-	364	1	10961	3	Y	1490	1503	0			45
							1639	9									
10	17267	X	13567	-0-	-3700	-0-	406	1	11835	3	Y	1205	1198	0	3	8	49
							1326	9									
11	16710	X	12558	-0-	-4152	-0-	252	1	10773	3	Y	1354	1370	0			33
							44	4	1489	9							
12	17050	X	4892	-0-	-12158	-0-	114	1	4382	3	Y	358	373	0			18
							2	4	394	9							
01	13578	X	4132	-0-	-9446	-0-	113	1	3735	3	Y	257	263	0			12
							1	4	283	9							
02	12264	X	5567	-0-	-6697	-0-	118	1	4092	3	Y	1233	1145	0	3	8	97
							1	4	1356	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	7457	-0-	-5773	-0-	7096	3	361	9	N	328	265	1			310
10	13299	X	7077	-0-	-6222	-0-	7022	3	55	9	N	50	173	1			187
11	9990	X	5493	-0-	-4497	-0-	5338	3	155	9	N	141	172	1			156
12	7719	X	6518	-0-	-1201	-0-	29	1	6322	3	N	152	170	1			138
							167	9									
01	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	5779	3	108	9	N	98					236
02	6972	X	5360	-0-	-1612	-0-	5215	3	145	9	N	132					368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	1479	1	2816	3	Y	575	602	1			163
						1768	4	633	9							
10	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	2179	1	2905	3	Y	562	559	1			166
						1290	4	618	9							
11	6090 X	4707	-0-	-1383	-0-	833	1	1028	3	Y	447	464	1			149
						2354	4	492	9							
12	6293 X	3489	-0-	-2804	-0-	823	1	1330	3	Y	462	362	1			249
						828	4	508	9							
01	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	1713	1	625	3	Y	601	379	1			471
						3169	4	661	9							
*02	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	2127	1	18610	3	Y	507	479	1			499
						1045	4	558	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	15510 X	13600	-0-	-1910	-0-	12830	3	770	9	N	700	827	1			198
10	16027 X	11697	-0-	-4330	-0-	10819	3	878	9	N	798	834	1			162
11	14820 X	11003	-0-	-3817	-0-	10131	3	872	9	N	793	847	1			108
12	14043 X	11085	-0-	-2958	-0-	28	1	10165	3	N	811	647	1	1	8	271
						892	9									
01	14043 X	9399	-0-	-4644	-0-	8663	3	736	9	N	669	341	1			599
02	12684 X	9025	-0-	-3659	-0-	8515	3	510	9	N	464	680	1			383

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

09	10080 X	7670	-0-	-2410	-0-	214	1	6510	3	Y	860	889	1			53
						946	9									
10	10416 X	7061	-0-	-3355	-0-	203	1	6015	3	Y	766	790	1			29
						843	9									
11	10080 X	5621	-0-	-4459	-0-	175	1	4633	3	Y	738	705	1			62
						1	4	812	9							
12	8153 X	5903	-0-	-2250	-0-	193	1	4876	3	Y	754	658	1			158
						5	4	829	9							
01	7936 X	6582	-0-	-1354	-0-	131	1	5328	3	Y	1014	1044	1			128
						8	4	1115	9							
02	7168 X	5951	-0-	-1217	-0-	155	1	5139	3	Y	592	627	1			93
						6	4	651	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

09	30690 X	27046	-0-	-3644	-0-	102	1	24320	3	Y	2385	2402	0			44
						2624	9									
10	31310 X	27121	-0-	-4189	-0-	79	1	24246	3	Y	2542	2543	0			43
						2796	9									
11	29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	135	1	26885	3	Y	2383	2384	0			42
						2621	9									
12	32446 X	32446	-0-	-0-	-0-	152	1	28693	3	Y	3274	3243	0			73
						3601	9									
01	25959 X	25959	-0-	-0-	-0-	68	1	22197	3	Y	3358	3356	0			75
						3694	9									
02	23044 X	17564	-0-	-5480	-0-	41	1	15377	3	Y	1951	1956	0	25	8	45
						2146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23730 X	18156	-0-	-5574	-0-	69	1	16558	3	Y	1390	1410	0			26
						1529	9									
10	24521 X	22315	-0-	-2206	-0-	67	1	20597	3	Y	1501	1501	0			26
						1651	9									
11	23730 X	23187	-0-	-543	-0-	107	1	21311	3	Y	1608	1605	0			29
						1769	9									
12	24521 X	21509	-0-	-3012	-0-	101	1	19089	3	Y	2108	2090	0			47
						2319	9									
01	24242 X	21837	-0-	-2405	-0-	60	1	19567	3	Y	2009	2009	0	2	8	45
						2210	9									
02	21644 X	15544	-0-	-6100	-0-	38	1	14316	3	Y	1082	1077	0	25	8	25
						1190	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

09	26640 X	20503	-0-	-6137	-0-	74	1	17772	3	Y	2415	2438	0			45
						2657	9									
10	27528 X	19857	-0-	-7671	-0-	58	1	17757	3	Y	1856	1869	0			32
						2042	9									
11	26640 X	18580	-0-	-8060	-0-	80	1	15983	3	Y	2288	2279	0			41
						2517	9									
12	24149 X	19852	-0-	-4297	-0-	94	1	17852	3	Y	1733	1735	0			39
						1906	9									
01	23374 X	19585	-0-	-3789	-0-	54	1	17577	3	Y	1776	1775	0			40
						1954	9									
02	19124 X	17004	-0-	-2120	-0-	42	1	15438	3	Y	1385	1393	0			32
						1524	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

09	16950 X	15404	-0-	-1546	-0-	60	1	14271	3	Y	975	985	0			18
						1073	9									
10	17081 X	16045	-0-	-1036	-0-	49	1	14893	3	Y	1003	1004	0			17
						1103	9									
11	15660 X	13563	-0-	-2097	-0-	63	1	12513	3	Y	897	898	0			16
						987	9									
12	16182 X	10358	-0-	-5824	-0-	50	1	9515	3	Y	721	715	0	6	8	16
						793	9									
01	16182 X	10936	-0-	-5246	-0-	30	1	9670	3	Y	1124	1112	0	3	8	25
						1236	9									
02	14504 X	9467	-0-	-5037	-0-	23	1	8388	3	Y	960	943	0	20	8	22
						1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	95	1	22694	3	Y	1857	1879	0			34
							2043	9									
10	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	80	1	24415	3	Y	1882	1884	0			32
							2070	9									
11	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	112	1	22359	3	Y	2651	2636	0			47
							2916	9									
12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	109	1	20691	3	Y	1575	1587	0			35
							1733	9									
01	24521	X	22959	-0-	-1562	-0-	65	1	21221	3	Y	1521	1522	0			34
							1673	9									
02	22148	X	16462	-0-	-5686	-0-	41	1	15130	3	Y	1174	1181	0			27
							1291	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

09	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	37	1	8697	3	Y	707	701	1			41
							778	9									
10	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	45	1	8251	3	Y	1231	1233	1			39
							1354	9									
11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	101	1	9786	3	Y	1022	999	1			62
							1124	9									
12	9827	X	4734	-0-	-5093	-0-	22	1	3588	3	Y	1022	1043	1			41
							1124	9									
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	55	1	12762	3	Y	882	850	1			73
							970	9									
02	10276	X	5050	-0-	-5226	-0-	17	1	4215	3	Y	744	743	1			74
							818	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

09	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	68	1	16283	3	Y	653	656	0			12
							718	9									
10	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	49	1	15018	3	Y	708	708	0			12
							779	9									
11	14070	X	12601	-0-	-1469	-0-	57	1	11306	3	Y	1125	1117	0			20
							1238	9									
12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	72	1	13647	3	Y	929	928	0			21
							1022	9									
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	52	1	16849	3	Y	883	884	0			20
							971	9									
*02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	48	1	17721	3	Y	610	616	0			14
							671	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

09	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	148	1	4480	3	Y	741	784	1			46
							815	9									
10	6169	X	5318	-0-	-851	-0-	146	1	4333	3	Y	763	780	1			29
							839	9									
11	5700	X	4123	-0-	-1577	-0-	127	1	3348	3	Y	589	569	1			49
							648	9									
12	5890	X	4973	-0-	-917	-0-	146	1	3658	3	Y	1059	886	1			222
							4	4	1165	9							
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	128	1	5209	3	Y	1502	1534	1			190
							7	4	1652	9							
*02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	175	1	5801	3	Y	831	891	1			130
							6	4	914	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	3193	-0-	-3737	-0-	12	1	2762	3	Y	381	378	1			22
							419	9									
10	8122	X	5890	-0-	-2232	-0-	29	1	5334	3	Y	479	486	1			15
							527	9									
11	8280	X	6866	-0-	-1414	-0-	66	1	6397	3	Y	366	359	1			22
							403	9									
12	8556	X	5602	-0-	-2954	-0-	31	1	4933	3	Y	580	579	1			23
							638	9									
01	8556	X	7843	-0-	-713	-0-	31	1	7261	3	Y	501	483	1			41
							551	9									
*02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5294	3	Y	1137	1065	1			113
							1251	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	30	1	7128	3	Y	451	446	1			26
							496	9									
10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	59	1	10666	3	Y	729	732	1			23
							802	9									
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	79	1	7654	3	Y	568	557	1			34
							625	9									
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	36	1	5821	3	Y	681	688	1			27
							749	9									
01	11532	X	6727	-0-	-4805	-0-	26	1	6061	3	Y	582	561	1			48
							640	9									
02	10416	X	7628	-0-	-2788	-0-	28	1	7060	3	Y	491	490	1			49
							540	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

09	15750	X	12778	-0-	-2972	-0-	297	1	11417	3	Y	967	1017	1			111
							1064	9									
10	16275	X	14073	-0-	-2202	-0-	353	1	12863	3	Y	779	780	1			110
							857	9									
11	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	318	1	14758	3	Y	691	687	1			114
							760	9									
12	13206	X	8532	-0-	-4674	-0-	207	1	7622	3	Y	639	658	1			95
							703	9									
01	14074	X	7405	-0-	-6669	-0-	190	1	6557	3	Y	598	602	1			91
							658	9									
02	14784	X	9066	-0-	-5718	-0-	237	1	8410	3	Y	381	365	1			107
							419	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

09	15990	X	3978	-0-	-12012	-0-	85	1	2574	3	Y	1199	1291	0			36
							1319	9									
10	16523	X	11544	-0-	-4979	-0-	300	1	8778	3	Y	2242	2180	0	7	8	91
							2466	9									
11	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	395	1	16889	3	Y	3057	3074	0			74
							68	4	3363	9							
12	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	374	1	14319	3	Y	2374	2327	0			121
							6	4	2611	9							
01	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	510	1	16953	3	Y	1658	1703	0			76
							4	4	1824	9							
*02	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	322	1	11119	3	Y	1285	1259	0	1	8	101
							2	4	1414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080	X	8572	-0-	-4508	-0-	190	1	7317	3	Y	968	985	1			111
							1065	9									
10	11377	X	4575	-0-	-6802	-0-	106	1	3876	3	Y	539	574	1			76
							593	9									
11	10440	X	2966	-0-	-7474	-0-	54	1	2528	3	Y	349	367	1			58
							384	9									
12	10571	X	3465	-0-	-7106	-0-	82	1	3017	3	Y	333	341	1			50
							366	9									
01	10354	X	8854	-0-	-1500	-0-	237	1	8163	3	Y	413	400	1			63
							454	9									
*02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	264	1	9360	3	Y	614	505	1			172
							675	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

09	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	210	1	10489	3	Y	1782	1756	1			99
							1960	9									
10	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	218	1	10257	3	Y	1431	1466	1			64
							1574	9									
11	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	194	1	11188	3	Y	1507	1510	1			61
							1	4	1658	9							
12	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	194	1	9914	3	Y	1686	1687	1			60
							1855	9									
01	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	243	1	10148	3	Y	1603	1587	1			76
							1763	9									
02	11480	X	10867	-0-	-613	-0-	154	1	9020	3	Y	1539	1526	1			89
							1693	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

09	11340	X	6952	-0-	-4388	-0-	119	1	5976	3	Y	779	766	1			43
							857	9									
10	11718	X	5220	-0-	-6498	-0-	96	1	4515	3	Y	554	572	1			25
							609	9									
11	11340	X	8563	-0-	-2777	-0-	135	1	7787	3	Y	583	584	1			24
							641	9									
12	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	181	1	9258	3	Y	859	853	1			30
							945	9									
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	229	1	9581	3	Y	738	733	1			35
							812	9									
02	7364	X	7175	-0-	-189	-0-	108	1	6331	3	Y	669	665	1			39
							736	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

09	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	270	1	13445	3	Y	995	983	1			55
							1095	9									
10	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	324	1	15244	3	Y	946	959	1			42
							1041	9									
11	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	233	1	13424	3	Y	996	997	1			41
							1	4	1096	9							
12	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	312	1	15945	3	Y	1036	1040	1			37
							1140	9									
01	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	435	1	18153	3	Y	890	885	1			42
							979	9									
*02	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	343	1	20061	3	Y	842	835	1			49
							926	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	103	1	5153	3	Y	868	835	1			48
							955	9									
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	77	1	3594	3	Y	1016	1018	1			46
							1118	9									
11	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	58	1	3376	3	Y	1042	1046	1			42
							1146	9									
12	6417	X	4090	-0-	-2327	-0-	69	1	3523	3	Y	453	479	1			16
							498	9									
01	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	121	1	5021	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
02	5796	X	1747	-0-	-4049	-0-	29	1	1712	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

09	13740	X	11251	-0-	-2489	-0-	207	1	10354	3	Y	627	613	1			35
							690	9									
10	14198	X	11670	-0-	-2528	-0-	231	1	10830	3	Y	554	564	1			25
							609	9									
11	13740	X	9580	-0-	-4160	-0-	153	1	8836	3	Y	536	539	1			22
							1	4	590	9							
12	11625	X	9694	-0-	-1931	-0-	173	1	8843	3	Y	616	616	1			22
							678	9									
01	11656	X	9252	-0-	-2404	-0-	201	1	8426	3	Y	568	563	1			27
							625	9									
02	10528	X	4484	-0-	-6044	-0-	69	1	4090	3	Y	295	305	1			17
							325	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

09	11520	X	4160	-0-	-7360	-0-	69	1	3431	3	Y	600	584	1			33
							660	9									
10	11904	X	4031	-0-	-7873	-0-	68	1	3226	3	Y	670	673	1			30
							737	9									
11	9660	X	4650	-0-	-5010	-0-	69	1	3986	3	Y	541	549	1			22
							595	9									
12	9858	X	6232	-0-	-3626	-0-	106	1	5424	3	Y	638	637	1			23
							702	9									
01	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	104	1	4334	3	Y	661	653	1			31
							727	9									
*02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	77	1	4479	3	Y	611	607	1			35
							672	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

09	14220	X	11820	-0-	-2400	-0-	282	1	10846	3	Y	629	676	1	2	8	72
							692	9									
10	13857	X	12602	-0-	-1255	-0-	307	1	11195	3	Y	1000	928	1	3	8	141
							1100	9									
11	12930	X	7783	-0-	-5147	-0-	139	1	6498	3	Y	1042	1011	1			172
							1146	9									
12	13361	X	8838	-0-	-4523	-0-	224	1	8245	3	Y	335	456	1	1	8	50
							369	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	335	1	11537	3	Y	698	642	1			106
							768	9									
*02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	335	1	11869	3	Y	944	770	1	22	8	258
							1038	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	8686	-0-	-3824	-0-	203	1	6104	3	Y	2163	2191	0			65
							2379	9									
10	10416	X	8953	-0-	-1463	-0-	231	1	6750	3	Y	1793	1780	0	5	8	73
							1972	9									
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	175	1	7443	3	Y	2300	2317	0			56
							30	4	2530	9							
12	9238	X	9051	-0-	-187	-0-	196	1	7523	3	Y	1208	1203	0			61
							3	4	1329	9							
01	9238	X	7713	-0-	-1525	-0-	188	1	6242	3	Y	1165	1173	0			53
							1	4	1282	9							
02	8372	X	7196	-0-	-1176	-0-	180	1	6198	3	Y	743	738	0			58
							1	4	817	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	403	1	12089	3	Y	1965	1987	0			59
							2162	9									
10	17577	X	9797	-0-	-7780	-0-	276	1	8048	3	Y	1339	1340	0	4	8	54
							1473	9									
11	17010	X	10146	-0-	-6864	-0-	200	1	8545	3	Y	1243	1267	0			30
							34	4	1367	9							
12	17577	X	11392	-0-	-6185	-0-	262	1	10044	3	Y	984	964	0			50
							4	4	1082	9							
01	15903	X	9759	-0-	-6144	-0-	261	1	8665	3	Y	755	771	0			34
							2	4	831	9							
02	13664	X	7120	-0-	-6544	-0-	190	1	6587	3	Y	311	317	0	4	8	24
							1	4	342	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	9263	-0-	-8917	-0-	19	1	7965	3	Y	1158	1156	1			25
							5	4	1274	9							
10	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
11	18180	X	3966	-0-	-14214	-0-	13	1	3418	3	Y	479	467	1			12
							8	4	527	9							
12	17670	X	10594	-0-	-7076	-0-	49	1	9187	3	Y	1228	1213	1			27
							7	4	1351	9							
01	17670	X	11721	-0-	-5949	-0-	60	1	10315	3	Y	1180	1188	1			19
							48	4	1298	9							
*02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	47	1	7417	3	Y	1087	1074	1			32
							35	4	1196	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	11594	-0-	-7126	-0-	25	1	10430	3	Y	1029	1024	1			22
							7	4	1132	9							
10	19344	X	13752	-0-	-5592	-0-	23	1	12736	3	Y	893	896	1			19
							11	4	982	9							
11	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	70	1	17872	3	Y	1973	1944	1			48
							43	4	2170	9							
12	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	67	1	12421	3	Y	1580	1593	1			35
							9	4	1738	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	77	1	13543	3	Y	1370	1383	1			22
							63	4	1507	9							
02	18816	X	10976	-0-	-7840	-0-	60	1	9453	3	Y	1289	1273	1			38
							45	4	1418	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	8360	-0-	5360	5360	209	1	8062	3	Y	81	72	1			9
							89	9									
10	3100	N	14372	-0-	11272	16632	367	1	13386	3	Y	563	493	1			79
							619	9									
11	3000	N	12376	-0-	9376	26008	249	1	11538	3	Y	535	526	1			88
							589	9									
12	44511	X	18503	-0-	-26008	-0-	468	1	17222	3	Y	739	717	1			110
							813	9									
01	14384	X	11906	-0-	-2478	-0-	321	1	11078	3	Y	461	501	1			70
							507	9									
02	12992	X	4247	-0-	-8745	-0-	103	1	3668	3	Y	433	382	1			121
							476	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

09	16170	X	14193	-0-	-1977	-0-	31	1	12787	3	Y	1242	1233	1			27
							9	4	1366	9							
10	16399	X	1516	-0-	-14883	-0-	2	1	1342	3	Y	155	179	1			3
							1	4	171	9							
11	16170	X	3103	-0-	-13067	-0-	11	1	2768	3	Y	288	284	1			7
							7	4	317	9							
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	80	1	14901	3	Y	1649	1620	1			36
							11	4	1814	9							
01	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	144	1	25051	3	Y	1576	1587	1			25
							116	4	1734	9							
*02	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	101	1	15826	3	Y	1299	1285	1			39
							75	4	1429	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

09	19470	X	17873	-0-	-1597	-0-	38	1	15811	3	Y	1830	1815	1			40
							11	4	2013	9							
10	19747	X	5014	-0-	-14733	-0-	8	1	4399	3	Y	548	576	1			12
							4	4	603	9							
11	19110	X	10303	-0-	-8807	-0-	35	1	9050	3	Y	1087	1073	1			26
							22	4	1196	9							
12	18476	X	11112	-0-	-7364	-0-	55	1	10093	3	Y	869	876	1			19
							8	4	956	9							
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	105	1	18219	3	Y	1063	1065	1			17
							85	4	1169	9							
02	16688	X	13876	-0-	-2812	-0-	79	1	12467	3	Y	1155	1138	1			34
							59	4	1271	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

09	10050	X	9589	-0-	-461	-0-	268	1	8637	3	Y	622	635	1			100
							684	9									
10	10385	X	9408	-0-	-977	-0-	338	1	8291	3	Y	708	659	1			149
							779	9									
11	10050	X	5487	-0-	-4563	-0-	195	1	4819	3	Y	430	487	1			92
							473	9									
12	9920	X	9244	-0-	-676	-0-	335	1	8359	3	Y	500	458	1			134
							550	9									
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	457	1	10560	3	Y	532	579	1			87
							585	9									
*02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	366	1	8266	3	Y	420	406	1			101
							462	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	166	1	5372	3	Y	263	278	1				42
							289	9										
10	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	122	1	2982	3	Y	396	355	1				83
							436	9										
11	4290	X	3755	-0-	-535	-0-	118	1	2904	3	Y	666	606	1				143
							733	9										
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	251	1	6258	3	Y	415	447	1				111
							457	9										
01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	250	1	5760	3	Y	515	542	1				84
							567	9										
02	5432	X	5357	-0-	-75	-0-	204	1	4610	3	Y	494	459	1				119
							543	9										

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

09	6630	X	3065	-0-	-3565	-0-	41	1	1213	3	Y	1645	1637	1				89
							1	4	1810	9								
10	6169	X	3436	-0-	-2733	-0-	40	1	1542	3	Y	1683	1738	1	1	8		33
							3	4	1851	9								
11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	39	1	1169	3	Y	2317	2258	1				92
							5	4	2549	9								
12	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	158	1	1048	3	Y	1822	1884	1				30
							2	4	2004	9								
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	3	Y	2015	1913	1				132
							1	4	2217	9								
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	155	1	648	3	Y	1499	1325	1	20	3		260
							1	4	1649	9			26	8				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

09	6810	X	5988	-0-	-822	-0-	169	1	5446	3	Y	339	328	1	3	8		54
							373	9										
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	324	1	7968	3	Y	362	339	1	1	8		76
							398	9										
11	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	442	1	10934	3	Y	416	403	1				89
							458	9										
12	6727	X	3958	-0-	-2769	-0-	139	1	3453	3	Y	333	332	1	1	8		89
							366	9										
01	7936	X	6656	-0-	-1280	-0-	257	1	5956	3	Y	403	426	1				66
							443	9										
02	7168	X	4257	-0-	-2911	-0-	162	1	3668	3	Y	388	349	1	15	8		90
							427	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17760 X	14359	-0-	-3401	-0-	65	1	12636	3	Y	1506	1518	0			39
						1	4	1657	9							
10	18042 X	13918	-0-	-4124	-0-	70	1	12294	3	Y	1413	1409	0			43
						1554	9									
11	16500 X	13208	-0-	-3292	-0-	68	1	11567	3	Y	1429	1432	0			40
						1	4	1572	9							
12	17050 X	12086	-0-	-4964	-0-	61	1	10548	3	Y	1338	1348	0			30
						5	4	1472	9							
01	13888 X	2009	-0-	-11879	-0-	15	1	1756	3	Y	216	235	0	4	8	7
						238	9									
02	12544 X	6924	-0-	-5620	-0-	30	1	5966	3	Y	837	816	0			28
						7	4	921	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	69	1	13326	3	Y	1600	1605	0			41
						1	4	1760	9							
10	14489 X	14489	-0-	-0-	-0-	71	1	12445	3	Y	1794	1781	0			54
						1973	9									
11	11820 X	9523	-0-	-2297	-0-	48	1	8184	3	Y	1173	1194	0			33
						1	4	1290	9							
12	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	72	1	12311	3	Y	1704	1699	0			38
						6	4	1874	9							
01	15593 X	6047	-0-	-9546	-0-	46	1	5446	3	Y	504	524	0	1	8	17
						1	4	554	9							
02	14084 X	13699	-0-	-385	-0-	62	1	11853	3	Y	1609	1573	0			53
						14	4	1770	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330 X	13293	-0-	-2037	-0-	60	1	11633	3	Y	1454	1466	0			38
						1	4	1599	9							
10	16430 X	12550	-0-	-3880	-0-	64	1	11154	3	Y	1211	1213	0			36
						1332	9									
11	15900 X	13534	-0-	-2366	-0-	70	1	12037	3	Y	1296	1296	0			36
						1	4	1426	9							
12	16430 X	11744	-0-	-4686	-0-	60	1	10280	3	Y	1272	1279	0			29
						5	4	1399	9							
01	14570 X	2399	-0-	-12171	-0-	18	1	2093	3	Y	262	282	0			9
						288	9									
02	12628 X	5362	-0-	-7266	-0-	23	1	4333	3	Y	910	889	0			30
						5	4	1001	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	65	1	12542	3	Y	1308	1316	0			34
						1	4	1439	9							
10	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	74	1	12924	3	Y	1263	1259	0			38
						1389	9									
11	13920 X	12878	-0-	-1042	-0-	67	1	11451	3	Y	1235	1238	0			35
						1	4	1359	9							
12	14384 X	11903	-0-	-2481	-0-	61	1	10566	3	Y	1155	1164	0			26
						5	4	1271	9							
01	14663 X	4927	-0-	-9736	-0-	39	1	4499	3	Y	353	367	0			12
						1	4	388	9							
*02	20105 X	20105	-0-	-0-	-0-	93	1	17967	3	Y	1839	1790	0			61
						22	4	2023	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18750	X	13932	-0-	-4818	-0-	63	1	12175	3	Y	1539	1549	0			40
							1	4	1693	9							
10	19375	X	14297	-0-	-5078	-0-	72	1	12613	3	Y	1465	1461	0			44
							1612	9									
11	18390	X	13477	-0-	-4913	-0-	69	1	11748	3	Y	1508	1510	0			42
							1	4	1659	9							
12	15314	X	15129	-0-	-185	-0-	77	1	13448	3	Y	1453	1462	0			33
							6	4	1598	9							
01	15004	X	4706	-0-	-10298	-0-	37	1	4256	3	Y	375	395	0			13
							413	9									
02	12992	X	2390	-0-	-10602	-0-	9	1	1720	3	Y	599	592	0			20
							2	4	659	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	57	1	10867	3	Y	1827	1848	0			47
							1	4	2010	9							
10	12214	X	10624	-0-	-1590	-0-	51	1	8936	3	Y	1488	1490	0			45
							1637	9									
11	11820	X	8916	-0-	-2904	-0-	42	1	7214	3	Y	1509	1512	0			42
							1660	9									
12	12214	X	9798	-0-	-2416	-0-	46	1	7958	3	Y	1628	1633	0			37
							3	4	1791	9							
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	135	1	15712	3	Y	1542	1523	0	3	8	53
							2	4	1696	9							
02	12068	X	11825	-0-	-243	-0-	51	1	9747	3	Y	1832	1824	0			61
							12	4	2015	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	360	1	13802	3	Y	950	841	1			109
							1045	9									
10	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	353	1	12897	3	Y	966	939	1			136
							1063	9									
11	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	457	1	21251	3	Y	829	828	1			137
							912	9									
12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	431	1	15899	3	Y	1314	1255	1			196
							1445	9									
01	15717	X	13678	-0-	-2039	-0-	355	1	12239	3	Y	985	1031	1			150
							1084	9									
02	16352	X	11797	-0-	-4555	-0-	305	1	10844	3	Y	589	574	1			165
							648	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13230	X	8352	-0-	-4878	-0-	172	1	6620	3	Y	1418	1416	1			162
							1560	9									
10	13671	X	7484	-0-	-6187	-0-	182	1	6612	3	Y	627	701	1			88
							690	9									
11	16650	X	1565	-0-	-15085	-0-	16	1	773	3	Y	705	677	1			116
							776	9									
12	17205	X	1653	-0-	-15552	-0-	25	1	915	3	Y	648	668	1			96
							713	9									
01	15841	X	3313	-0-	-12528	-0-	72	1	2508	3	Y	666	661	1			101
							733	9									
02	7784	X	7358	-0-	-426	-0-	181	1	6426	3	Y	683	593	1			191
							751	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	180	1	6248	3	Y	1146	1191	0			104
							1261	9									
10	9889	X	8592	-0-	-1297	-0-	204	1	6843	3	Y	1404	1359	0	26	1	123
							1	4	1544	9							
11	8250	X	7856	-0-	-394	-0-	169	1	6137	3	Y	1409	1427	0			105
							1550	9									
12	8525	X	5902	-0-	-2623	-0-	170	1	4209	3	Y	1383	1332	0			156
							2	4	1521	9							
01	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	238	1	7814	3	Y	1466	1475	0			147
							3	4	1613	9							
02	7756	X	6215	-0-	-1541	-0-	171	1	4507	3	Y	1394	1401	0			140
							4	4	1533	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	9346	-0-	-4754	-0-	216	1	7507	3	Y	1475	1512	0	5	8	134
							1623	9									
10	12555	X	9871	-0-	-2684	-0-	221	1	7441	3	Y	2007	1929	0	34	1	176
							1	4	2208	9			2	8			
11	10080	X	9297	-0-	-783	-0-	195	1	7088	3	Y	1831	1871	0			136
							2014	9									
12	9672	X	6647	-0-	-3025	-0-	184	1	4554	3	Y	1734	1674	0			196
							2	4	1907	9							
01	9858	X	7311	-0-	-2547	-0-	156	1	5131	3	Y	1838	1849	0			185
							2	4	2022	9							
02	8904	X	5886	-0-	-3018	-0-	156	1	4109	3	Y	1471	1508	0			148
							3	4	1618	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	10901	-0-	-4879	-0-	290	1	9348	3	Y	1148	1071	1			184
							1263	9									
10	16306	X	12502	-0-	-3804	-0-	441	1	10843	3	Y	1107	1058	1			233
							1218	9									
11	13680	X	9783	-0-	-3897	-0-	325	1	8057	3	Y	1274	1234	1			273
							1401	9									
12	11377	X	8179	-0-	-3198	-0-	279	1	6922	3	Y	889	924	1			238
							978	9									
01	12493	X	7365	-0-	-5128	-0-	260	1	6007	3	Y	998	1073	1			163
							1098	9									
02	11284	X	9326	-0-	-1958	-0-	364	1	8238	3	Y	658	662	1			159
							724	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	3799	-0-	-851	-0-	116	1	3312	3	Y	326	313	0	3	1	65
							12	4	359	9			2	8			
10	10230	X	3230	-0-	-7000	-0-	155	1	2979	3	Y	86	52	0	88	1	10
							1	4	95	9			1	8			
11	9900	X	1993	-0-	-7907	-0-	132	1	1861	3	Y	-0-	1	0	9	1	-0-
12	10230	X	3399	-0-	-6831	-0-	240	1	3152	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	537	1	9805	3	Y	361	70	0	134	1	155
							397	9					2	8			
*02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	291	1	5796	3	Y	519	139	0	271	1	264
							571	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	206	1	5847	3	Y	212	193	0	2	1	43
							20	4	233	9							
10	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	259	1	4974	3	Y	586	34	0	522	1	68
							2	4	645	9			5	8			
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	383	1	5407	3	Y	647	7	0	609	1	91
							712	9					8	8			
12	6510	X	3215	-0-	-3295	-0-	203	1	2657	3	Y	323	194	0	122	1	98
							355	9									
01	6510	X	5820	-0-	-690	-0-	288	1	5272	3	Y	236	144	0	88	1	102
							260	9									
02	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	241	1	4781	3	Y	261	91	0	139	1	133
							287	9									

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

09	15660	X	6193	-0-	-9467	-0-	17	1	5836	3	Y	308	303	1			6
							1	4	339	9							
10	14663	X	6666	-0-	-7997	-0-	20	1	6082	3	Y	513	510	1			9
							564	9									
11	10470	X	7362	-0-	-3108	-0-	25	1	6706	3	Y	574	576	1			7
							631	9									
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	49	1	5875	3	Y	689	656	1	2	8	38
							2	4	758	9							
01	6665	X	4063	-0-	-2602	-0-	105	1	3380	3	Y	524	511	1			51
							2	4	576	9							
02	6860	X	6796	-0-	-64	-0-	88	1	4877	3	Y	1659	986	0	518	1	157
							6	4	1825	9			49	8			

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

09	9840	X	6609	-0-	-3231	-0-	18	1	6131	3	Y	417	409	1			8
							1	4	459	9							
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	21	1	6098	3	Y	358	360	1			6
							394	9									
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	25	1	6626	3	Y	458	459	1			5
							504	9									
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	54	1	6567	3	Y	442	406	1	18	8	23
							2	4	486	9							
01	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	89	1	2873	3	Y	462	440	1			45
							2	4	508	9							
02	6692	X	5238	-0-	-1454	-0-	65	1	3619	3	Y	1408	835	0	441	1	133
							5	4	1549	9			44	8			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

09	12450	X	5021	-0-	-7429	-0-	92	1	3211	3	Y	1562	1547	0			142
							1718	9									
10	12865	X	3016	-0-	-9849	-0-	53	1	1775	3	Y	1080	1090	0	36	1	94
							1188	9					2	8			
11	9660	X	8298	-0-	-1362	-0-	175	1	6374	3	Y	1590	1566	0			118
							1749	9									
12	7161	X	4505	-0-	-2656	-0-	123	1	3041	3	Y	1217	1198	0			137
							2	4	1339	9							
01	4650	X	4347	-0-	-303	-0-	103	1	3363	3	Y	799	856	0			80
							2	4	879	9							
02	4200	X	2703	-0-	-1497	-0-	91	1	2379	3	Y	210	269	0			21
							2	4	231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7398	-0-	-1062	-0-	242	1	6858	3	Y	249	234	0	3	1	50
							24	4	274	9							
10	9703	X	6236	-0-	-3467	-0-	290	1	5584	3	Y	326	40	0	298	1	38
							3	4	359	9							
11	9390	X	3585	-0-	-5805	-0-	204	1	2880	3	Y	455	4	0	424	1	65
							501	9									
12	9703	X	3157	-0-	-6546	-0-	197	1	2577	3	Y	348	175	0	132	1	106
							383	9									
01	7688	X	4232	-0-	-3456	-0-	203	1	3703	3	Y	296	163	0	111	1	128
							326	9									
02	6916	X	6208	-0-	-708	-0-	286	1	5688	3	Y	213	115	0	118	1	108
							234	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

09	29730	X	22648	-0-	-7082	-0-	26	1	21002	3	Y	1470	1480	0			24
							3	4	1617	9							
10	26133	X	19955	-0-	-6178	-0-	26	1	17901	3	Y	1752	1726	0	3	8	47
							101	4	1927	9							
11	23100	X	22210	-0-	-890	-0-	26	1	20124	3	Y	1791	1784	0			54
							90	4	1970	9							
12	29490	X	29490	-0-	-0-	-0-	65	1	28307	3	Y	1003	1029	0			28
							15	4	1103	9							
01	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	34	1	23107	3	Y	701	672	0	11	5	46
							15	4	771	9							
*02	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	38	1	23012	3	Y	732	757	0			21
							1	4	805	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

09	18570	X	13145	-0-	-5425	-0-	16	1	12663	3	Y	422	450	0			7
							2	4	464	9							
10	19189	X	13360	-0-	-5829	-0-	18	1	12603	3	Y	607	598	0			16
							71	4	668	9							
11	13650	X	11990	-0-	-1660	-0-	15	1	11247	3	Y	616	614	0			18
							50	4	678	9							
12	13578	X	13513	-0-	-65	-0-	29	1	12898	3	Y	526	529	0			15
							7	4	579	9							
01	12989	X	12434	-0-	-555	-0-	17	1	11943	3	Y	424	404	0	7	5	28
							8	4	466	9							
02	11732	X	11543	-0-	-189	-0-	18	1	11097	3	Y	389	406	0			11
							428	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

09	14070	X	14052	-0-	-18	-0-	16	1	12769	3	Y	1150	1152	0			19
							2	4	1265	9							
10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	19	1	13221	3	Y	3429	3356	0			92
							74	4	3772	9							
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	19	1	14998	3	Y	733	803	0			22
							67	4	806	9							
12	14508	X	13760	-0-	-748	-0-	30	1	13170	3	Y	503	511	0			14
							7	4	553	9							
01	14601	X	8700	-0-	-5901	-0-	12	1	8310	3	Y	339	326	0	5	5	22
							5	4	373	9							
02	13188	X	12338	-0-	-850	-0-	19	1	11782	3	Y	487	495	0			14
							1	4	536	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	3366	-0-	-7254	-0-	55	1	1645	3	Y	1514	1491	1	3	8	82
							1	4	1665	9							
10	10974	X	3974	-0-	-7000	-0-	48	1	1841	3	Y	1893	1937	1			38
							3	4	2082	9							
11	9390	X	4180	-0-	-5210	-0-	57	1	1715	3	Y	2183	2134	1			87
							7	4	2401	9							
12	5115	X	3924	-0-	-1191	-0-	213	1	1923	3	Y	1623	1683	1			27
							3	4	1785	9							
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	413	1	1714	3	Y	1855	1760	1			122
							1	4	2041	9							
02	3108	X	2179	-0-	-929	-0-	177	1	685	3	Y	1196	1080	1	16	3	209
							1	4	1316	9			13	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33660	X	10625	-0-	-23035	-0-	13	1	10159	3	Y	411	421	0	7	8	7
							1	4	452	9							
10	24180	X	11751	-0-	-12429	-0-	16	1	11095	3	Y	525	518	0			14
							62	4	578	9							
11	12300	X	11314	-0-	-986	-0-	14	1	10659	3	Y	539	537	0			16
							48	4	593	9							
12	12710	X	10161	-0-	-2549	-0-	22	1	9593	3	Y	492	477	0	18	8	13
							5	4	541	9							
01	11346	X	7875	-0-	-3471	-0-	11	1	7547	3	Y	284	273	0	5	5	19
							5	4	312	9							
02	0	W	9608	-0-	9608	9608	15	1	9217	3	Y	342	351	0			10
							376	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	63	1	12287	3	Y	2100	2106	0			54
							1	4	2310	9							
10	14105	X	13372	-0-	-733	-0-	63	1	10962	3	Y	2134	2124	0			64
							2347	9									
11	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	80	1	13625	3	Y	2450	2445	0			69
							1	4	2695	9							
12	15159	X	14817	-0-	-342	-0-	71	1	12253	3	Y	2262	2280	0			51
							5	4	2488	9							
01	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	163	1	13297	3	Y	2301	2272	0			80
							2	4	2531	9							
02	15316	X	13881	-0-	-1435	-0-	142	1	11766	3	Y	1781	1802	0			59
							14	4	1959	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9870	X	7929	-0-	-1941	-0-	34	1	6496	3	Y	1271	1276	0			33
							1	4	1398	9							
10	8928	X	5952	-0-	-2976	-0-	27	1	4877	3	Y	953	957	0			29
							1048	9									
11	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	52	1	8792	3	Y	1609	1593	0			45
							1	4	1770	9							
12	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	72	1	12399	3	Y	1954	1955	0			44
							6	4	2149	9							
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	141	1	11659	3	Y	1900	1878	0			66
							1	4	2090	9							
*02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	95	1	8797	3	Y	1507	1523	0			50
							11	4	1658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	7112	3	Y	1560	1565	0			40
							1	4	1716	9							
10	8618	X	8029	-0-	-589	-0-	36	1	6248	3	Y	1586	1577	0	1	8	48
							1745	9									
11	8340	X	7069	-0-	-1271	-0-	33	1	5504	3	Y	1393	1402	0			39
							1532	9									
12	9176	X	6866	-0-	-2310	-0-	31	1	5363	3	Y	1336	1345	0			30
							2	4	1470	9							
01	9176	X	7685	-0-	-1491	-0-	101	1	6099	3	Y	1349	1332	0			47
							1	4	1484	9							
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	95	1	5846	3	Y	1185	1193	0			39
							7	4	1304	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	316	1	11276	3	Y	1970	1948	0			66
							65	4	2167	9							
10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	289	1	10735	3	Y	2431	2439	0			58
							1	4	2674	9							
11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	248	1	10826	3	Y	1959	1958	0			59
							1	4	2155	9							
12	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	255	1	11201	3	Y	1898	1904	0			53
							1	4	2088	9							
01	14198	X	11485	-0-	-2713	-0-	273	1	9106	3	Y	1900	1912	0			41
							16	4	2090	9							
02	12824	X	7747	-0-	-5077	-0-	186	1	5688	3	Y	1698	1666	0			73
							5	4	1868	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	306	1	10908	3	Y	2469	2434	0			83
							63	4	2716	9							
10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	268	1	9966	3	Y	2301	2329	0			55
							1	4	2531	9							
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	234	1	10223	3	Y	2044	2038	0			61
							2248	9									
12	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	235	1	10330	3	Y	1946	1953	0			54
							1	4	2141	9							
01	14446	X	10956	-0-	-3490	-0-	258	1	8625	3	Y	1871	1884	0			41
							15	4	2058	9							
02	13048	X	9691	-0-	-3357	-0-	254	1	7764	3	Y	1515	1491	0			65
							6	4	1667	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	346	1	12373	3	Y	1843	1812	0			62
							72	4	2027	9							
10	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	255	1	9524	3	Y	1720	1741	0			41
							1	4	1892	9							
11	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	247	1	10786	3	Y	1839	1825	0			55
							1	4	2023	9							
12	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	241	1	10586	3	Y	2590	2573	0			72
							1	4	2849	9							
01	15314	X	12433	-0-	-2881	-0-	294	1	9875	3	Y	2043	2071	0			44
							17	4	2247	9							
02	13832	X	10262	-0-	-3570	-0-	274	1	8391	3	Y	1445	1427	0			62
							7	4	1590	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	241	1	8607	3	Y	1763	1738	0			59
							50	4	1939	9							
10	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	192	1	7164	3	Y	1594	1615	0			38
							1	4	1753	9							
11	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	176	1	7652	3	Y	1741	1727	0			52
							1915	9									
12	9982	X	8648	-0-	-1334	-0-	150	1	6598	3	Y	1727	1731	0			48
							1900	9									
01	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	229	1	7673	3	Y	1725	1735	0			38
							13	4	1898	9							
02	10108	X	10069	-0-	-39	-0-	265	1	8086	3	Y	1555	1526	0			67
							7	4	1711	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12030	X	8840	-0-	-3190	-0-	192	1	6857	3	Y	1592	1568	0			53
							40	4	1751	9							
10	12431	X	7756	-0-	-4675	-0-	175	1	6489	3	Y	993	1022	0			24
							1092	9									
11	11820	X	7933	-0-	-3887	-0-	160	1	6979	3	Y	722	724	0			22
							794	9									
12	12214	X	8516	-0-	-3698	-0-	169	1	7420	3	Y	842	840	0			24
							1	4	926	9							
01	8928	X	8201	-0-	-727	-0-	214	1	7151	3	Y	748	756	0			16
							13	4	823	9							
02	8064	X	6141	-0-	-1923	-0-	169	1	5133	3	Y	759	742	0			33
							4	4	835	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17610	X	16733	-0-	-877	-0-	385	1	13770	3	Y	2271	2248	0			76
							80	4	2498	9							
10	18197	X	15689	-0-	-2508	-0-	338	1	12592	3	Y	2507	2523	0			60
							1	4	2758	9							
11	17610	X	15522	-0-	-2088	-0-	293	1	12794	3	Y	2214	2208	0			66
							2435	9									
12	17298	X	14477	-0-	-2821	-0-	270	1	11853	3	Y	2139	2145	0			60
							1	4	2353	9							
01	17298	X	13472	-0-	-3826	-0-	315	1	10557	3	Y	2347	2356	0			51
							18	4	2582	9							
02	15624	X	9913	-0-	-5711	-0-	249	1	7633	3	Y	1841	1813	0			79
							6	4	2025	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	10282	-0-	-878	-0-	248	1	8825	3	Y	1053	1041	0			35
							51	4	1158	9							
10	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	267	1	9948	3	Y	1003	1014	0			24
							1	4	1103	9							
11	12000	X	6713	-0-	-5287	-0-	130	1	5674	3	Y	826	825	0			25
							909	9									
12	12400	X	6051	-0-	-6349	-0-	117	1	5105	3	Y	754	758	0			21
							829	9									
01	11315	X	8526	-0-	-2789	-0-	227	1	7595	3	Y	628	635	0			14
							13	4	691	9							
02	10220	X	7822	-0-	-2398	-0-	218	1	6651	3	Y	861	838	0			37
							6	4	947	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8460	X	7018	-0-	-1442	-0-	167	1	5980	3	Y	760	753	0			25
							35	4	836	9							
10	9238	X	6528	-0-	-2710	-0-	146	1	5440	3	Y	856	861	0			20
							942	9									
11	8940	X	6234	-0-	-2706	-0-	115	1	5022	3	Y	997	987	0			30
							1097	9									
12	9238	X	5612	-0-	-3626	-0-	96	1	4228	3	Y	1171	1168	0			33
							1288	9									
01	8432	X	5927	-0-	-2505	-0-	137	1	4598	3	Y	1076	1086	0			23
							8	4	1184	9							
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	163	1	4976	3	Y	1020	999	0			44
							4	4	1122	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

09	12510	X	10898	-0-	-1612	-0-	231	1	8241	3	Y	2162	2134	0			73
							48	4	2378	9							
10	12927	X	10280	-0-	-2647	-0-	214	1	7949	3	Y	1924	1951	0			46
							1	4	2116	9							
11	12510	X	8527	-0-	-3983	-0-	143	1	6249	3	Y	1941	1929	0			58
							2135	9									
12	12927	X	10033	-0-	-2894	-0-	178	1	7824	3	Y	1845	1851	0			52
							1	4	2030	9							
01	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	197	1	6591	3	Y	1954	1963	0			43
							11	4	2149	9							
02	8904	X	8304	-0-	-600	-0-	198	1	6051	3	Y	1864	1827	0			80
							5	4	2050	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	238	1	8484	3	Y	2246	2212	0			75
							49	4	2471	9							
10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	206	1	7638	3	Y	2262	2283	0			54
							1	4	2488	9							
11	10260	X	8468	-0-	-1792	-0-	140	1	6115	3	Y	2012	2006	0			60
							2213	9									
12	11625	X	9105	-0-	-2520	-0-	156	1	6857	3	Y	1901	1908	0			53
							1	4	2091	9							
01	11625	X	7992	-0-	-3633	-0-	169	1	5644	3	Y	1972	1982	0			43
							10	4	2169	9							
02	10500	X	7534	-0-	-2966	-0-	173	1	5288	3	Y	1881	1843	0			81
							4	4	2069	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	7073	3	Y	2540	2502	0	1	8	85
							41	4	2794	9							
10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	192	1	7171	3	Y	2518	2543	0			60
							1	4	2770	9							
11	8190	X	8187	-0-	-3	-0-	128	1	5602	3	Y	2234	2227	0			67
							2457	9									
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	146	1	6434	3	Y	2072	2081	0			58
							2279	9									
01	9052	X	7734	-0-	-1318	-0-	156	1	5215	3	Y	2140	2151	0			47
							9	4	2354	9							
02	8176	X	7566	-0-	-610	-0-	169	1	5136	3	Y	2052	2011	0			88
							4	4	2257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	508	1	12987	3	Y	854	861	1			30
						1	4	939	9							
10	14601 X	11429	-0-	-3172	-0-	366	1	10065	3	Y	907	901	1			36
						998	9									
11	14640 X	8018	-0-	-6622	-0-	19	1	7293	3	Y	642	652	1			26
						706	9									
12	15128 X	7179	-0-	-7949	-0-	17	1	6537	3	Y	568	573	1			21
						625	9									
01	15128 X	5559	-0-	-9569	-0-	14	1	5029	3	Y	466	471	1			16
						3	4	513	9							
02	13468 X	6197	-0-	-7271	-0-	13	1	5626	3	Y	507	480	1			43
						558	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

09	26490 X	16456	-0-	-10034	-0-	11	1	16001	3	Y	392	396	0			4
						13	4	431	9							
10	24304 X	14376	-0-	-9928	-0-	13	1	13990	3	Y	338	337	0			5
						1	4	372	9							
11	18360 X	11197	-0-	-7163	-0-	8	1	10847	3	Y	305	302	0			8
						6	4	336	9							
12	18972 X	13586	-0-	-5386	-0-	10	1	12996	3	Y	519	518	0			9
						9	4	571	9							
01	17019 X	14321	-0-	-2698	-0-	11	1	13816	3	Y	439	431	0	4	5	13
						11	4	483	9							
*02	18751 X	18751	-0-	-0-	-0-	12	1	17813	3	Y	817	811	0			19
						27	4	899	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

09	22950 X	17920	-0-	-5030	-0-	12	1	17403	3	Y	446	450	0			5
						14	4	491	9							
10	17732 X	16576	-0-	-1156	-0-	15	1	16094	3	Y	424	423	0			6
						1	4	466	9							
11	17040 X	13665	-0-	-3375	-0-	10	1	13202	3	Y	405	401	0			10
						7	4	446	9							
12	18507 X	15669	-0-	-2838	-0-	11	1	15045	3	Y	548	549	0			9
						10	4	603	9							
01	18507 X	13134	-0-	-5373	-0-	10	1	12684	3	Y	391	385	0	4	5	11
						10	4	430	9							
*02	17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	11	1	16511	3	Y	579	576	0			14
						25	4	637	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

09	27750 X	14405	-0-	-13345	-0-	10	1	14010	3	Y	339	349	0			4
						12	4	373	9							
10	20491 X	12706	-0-	-7785	-0-	11	1	12268	3	Y	387	385	0			6
						1	4	426	9							
11	14820 X	10639	-0-	-4181	-0-	8	1	10124	3	Y	456	450	0			12
						5	4	502	9							
12	15314 X	12268	-0-	-3046	-0-	9	1	11811	3	Y	400	405	0			7
						8	4	440	9							
01	15314 X	11836	-0-	-3478	-0-	9	1	11418	3	Y	364	358	0	3	5	10
						9	4	400	9							
02	13440 X	12790	-0-	-650	-0-	9	1	12257	3	Y	459	458	0			11
						19	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33090 X	14414	-0-	-18676	-0-	10	1	14059	3	Y	303	305	0			3
						12	4	333	9							
10	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	12	1	13033	3	Y	304	303	0			4
						1	4	334	9							
11	11940 X	10544	-0-	-1396	-0-	8	1	10214	3	Y	288	285	0			7
						5	4	317	9							
12	14880 X	9506	-0-	-5374	-0-	7	1	8989	3	Y	458	457	0			8
						6	4	504	9							
01	14880 X	12915	-0-	-1965	-0-	9	1	12475	3	Y	383	377	0	3	5	11
						10	4	421	9							
*02	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	11	1	15176	3	Y	523	522	0			12
						23	4	575	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

09	15990 X	8237	-0-	-7753	-0-	226	1	7275	3	Y	669	620	1			107
						736	9									
10	16523 X	12941	-0-	-3582	-0-	479	1	11791	3	Y	610	589	1			128
						671	9									
11	14610 X	10555	-0-	-4055	-0-	392	1	9700	3	Y	421	459	1			90
						463	9									
12	15097 X	9841	-0-	-5256	-0-	363	1	9049	3	Y	390	376	1			104
						429	9									
01	12927 X	7637	-0-	-5290	-0-	298	1	6864	3	Y	432	466	1			70
						475	9									
02	11676 X	7342	-0-	-4334	-0-	287	1	6501	3	Y	504	452	1			122
						554	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

09	35790 X	33876	-0-	-1914	-0-	164	1	31509	3	Y	2000	1970	0			103
						3	4	2200	9							
10	36983 X	33199	-0-	-3784	-0-	181	1	30926	3	Y	1900	1906	0			97
						2	4	2090	9							
11	34560 X	30035	-0-	-4525	-0-	198	1	28087	3	Y	1582	1546	0			133
						10	4	1740	9							
12	35526 X	26459	-0-	-9067	-0-	380	1	24088	3	Y	1798	1814	0			117
						13	4	1978	9							
01	35526 X	24812	-0-	-10714	-0-	345	1	22427	3	Y	1807	1814	0			110
						52	4	1988	9							
02	31612 X	21418	-0-	-10194	-0-	289	1	19383	3	Y	1581	1552	0	33	8	106
						7	4	1739	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

09	10380 X	3823	-0-	-6557	-0-	14	1	3615	3	Y	175	172	1	3	8	17
						1	4	193	9							
10	10695 X	5548	-0-	-5147	-0-	21	1	5331	3	Y	178	175	1			20
						196	9									
11	8400 X	4629	-0-	-3771	-0-	18	1	4428	3	Y	165	166	1			19
						1	4	182	9							
12	6479 X	4075	-0-	-2404	-0-	16	1	3853	3	Y	186	181	1			24
						1	4	205	9							
01	5549 X	4409	-0-	-1140	-0-	21	1	4208	3	Y	162	160	1			26
						2	4	178	9							
02	5012 X	3271	-0-	-1741	-0-	18	1	3125	3	Y	115	133	1			8
						1	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	50	1	12504	3	Y	587	554	1	3	8	59
							3	4	646	9							
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	48	1	12132	3	Y	1002	951	1			110
							1	4	1102	9							
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	46	1	11522	3	Y	1008	1001	1			117
							2	4	1109	9							
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	49	1	12234	3	Y	829	837	1			109
							2	4	912	9							
01	13640	X	10929	-0-	-2711	-0-	51	1	9973	3	Y	818	797	1			130
							5	4	900	9							
02	12320	X	7681	-0-	-4639	-0-	39	1	6838	3	Y	728	806	1			52
							3	4	801	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	4981	-0-	-4469	-0-	18	1	4468	3	Y	449	442	1	3	8	45
							1	4	494	9							
10	9765	X	7589	-0-	-2176	-0-	27	1	6970	3	Y	537	523	1			59
							1	4	591	9							
11	9450	X	9313	-0-	-137	-0-	35	1	8737	3	Y	490	492	1			57
							2	4	539	9							
12	9145	X	8611	-0-	-534	-0-	32	1	8030	3	Y	497	489	1			65
							2	4	547	9							
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	41	1	7897	3	Y	461	453	1			73
							4	4	507	9							
02	8680	X	7029	-0-	-1651	-0-	38	1	6589	3	Y	364	411	1			26
							2	4	400	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	5711	-0-	-7699	-0-	21	1	5198	3	Y	446	453	1	3	8	45
							1	4	491	9							
10	9083	X	4129	-0-	-4954	-0-	14	1	3544	3	Y	519	507	1			57
							571	9									
11	7710	X	5264	-0-	-2446	-0-	19	1	4699	3	Y	495	495	1			57
							1	4	545	9							
12	7967	X	5476	-0-	-2491	-0-	20	1	4875	3	Y	527	515	1			69
							1	4	580	9							
01	7967	X	4682	-0-	-3285	-0-	21	1	4101	3	Y	507	495	1			81
							2	4	558	9							
02	5320	X	5153	-0-	-167	-0-	26	1	4544	3	Y	528	571	1			38
							2	4	581	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7105	-0-	-2615	-0-	27	1	6800	3	Y	251	247	1	3	8	25
							2	4	276	9							
10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	33	1	8345	3	Y	296	288	1			33
							1	4	326	9							
11	8100	X	6450	-0-	-1650	-0-	24	1	6084	3	Y	310	307	1			36
							1	4	341	9							
12	8370	X	6145	-0-	-2225	-0-	23	1	5795	3	Y	296	293	1			39
							1	4	326	9							
01	8711	X	4360	-0-	-4351	-0-	21	1	4115	3	Y	202	209	1			32
							2	4	222	9							
02	7868	X	4204	-0-	-3664	-0-	23	1	3974	3	Y	186	205	1			13
							2	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	1780	-0-	-4940	-0-	6	1	1552	3	Y	202	186	1	3	8	20
							222	9									
10	6944	X	2190	-0-	-4754	-0-	7	1	1917	3	Y	242	235	1			27
							266	9									
11	6720	X	4172	-0-	-2548	-0-	16	1	3884	3	Y	247	245	1			29
							272	9									
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	3960	3	Y	265	259	1			35
							292	9									
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	141	154	1			22
							1	4	155	9							
02	3892	X	2999	-0-	-893	-0-	16	1	2870	3	Y	102	117	1			7
							1	4	112	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	8398	-0-	-3392	-0-	271	1	6931	3	Y	1086	1094	1			39
							1	4	1195	9							
10	12028	X	8189	-0-	-3839	-0-	241	1	6611	3	Y	1215	1206	1			48
							1337	9									
11	11640	X	8804	-0-	-2836	-0-	20	1	7550	3	Y	1122	1125	1			45
							1234	9									
12	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	26	1	9863	3	Y	1155	1157	1			43
							1271	9									
01	10013	X	7159	-0-	-2854	-0-	17	1	6090	3	Y	954	965	1			32
							3	4	1049	9							
02	8204	X	6933	-0-	-1271	-0-	13	1	5833	3	Y	988	937	1			83
							1087	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	10478	-0-	-3112	-0-	230	1	7995	3	Y	2048	2010	0			186
							2253	9									
10	13547	X	11027	-0-	-2520	-0-	235	1	7928	3	Y	2603	2514	0	47	1	228
							1	4	2863	9							
11	11490	X	9026	-0-	-2464	-0-	182	1	6613	3	Y	2028	2105	0			151
							2231	9									
12	10819	X	6515	-0-	-4304	-0-	185	1	4599	3	Y	1572	1546	0			177
							2	4	1729	9							
01	11036	X	7407	-0-	-3629	-0-	167	1	5462	3	Y	1614	1629	0			162
							3	4	1775	9							
02	9968	X	7252	-0-	-2716	-0-	202	1	5328	3	Y	1562	1567	0			157
							4	4	1718	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	111	1	6083	3	Y	2087	1987	0	27	1	56
							19	4	2296	9			28	8			
10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	86	1	8333	3	Y	2430	1985	0	486	1	15
							6	4	2673	9							
11	9120	X	7604	-0-	-1516	-0-	56	1	5647	3	Y	1724	1710	0	13	1	16
							5	4	1896	9							
12	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	132	1	5719	3	Y	1627	1630	0			13
							4	4	1790	9							
01	11811	X	10400	-0-	-1411	-0-	158	1	8461	3	Y	1606	1609	0			10
							14	4	1767	9							
02	10024	X	6937	-0-	-3087	-0-	177	1	5086	3	Y	1512	1509	0			13
							11	4	1663	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14430 X	9530	-0-	-4900	-0-	328	1	8374	3	Y	752	761	1			27
						1	4	827	9							
10	14911 X	9006	-0-	-5905	-0-	284	1	7815	3	Y	824	819	1			32
						1	4	906	9							
11	13950 X	7832	-0-	-6118	-0-	18	1	6972	3	Y	765	766	1			31
						842	9									
12	12741 X	8076	-0-	-4665	-0-	19	1	7192	3	Y	786	788	1			29
						865	9									
01	10075 X	7040	-0-	-3035	-0-	18	1	6286	3	Y	666	672	1			23
						3	4	733	9							
02	8904 X	6757	-0-	-2147	-0-	13	1	5997	3	Y	679	645	1			57
						747	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

09	10920 X	9185	-0-	-1735	-0-	320	1	8154	3	Y	646	647	1			23
						711	9									
10	11284 X	10459	-0-	-825	-0-	338	1	9279	3	Y	765	758	1			30
						842	9									
11	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-	33	1	12834	3	Y	854	850	1			34
						1	4	939	9							
12	14167 X	14167	-0-	-0-	-0-	35	1	12936	3	Y	1086	1080	1			40
						1	4	1195	9							
01	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	41	1	14652	3	Y	848	859	1			29
						8	4	933	9							
*02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	32	1	14158	3	Y	467	457	1			39
						1	4	514	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

09	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	344	1	8787	3	Y	1945	1913	1			69
						1	4	2140	9							
10	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	342	1	9414	3	Y	1222	1243	1			48
						1	4	1344	9							
11	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	34	1	13176	3	Y	1169	1170	1			47
						1	4	1286	9							
12	13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	33	1	12559	3	Y	1177	1180	1			44
						1	4	1295	9							
01	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	32	1	11627	3	Y	1001	1011	1			34
						6	4	1101	9							
*02	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	31	1	13730	3	Y	1247	1176	1			105
						1	4	1372	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

09	21060 X	17940	-0-	-3120	-0-	59	1	16736	3	Y	1039	1039	1	8	8	34
						2	4	1143	9							
10	21762 X	17991	-0-	-3771	-0-	65	1	16777	3	Y	1042	1026	1	9	8	41
						3	4	1146	9							
11	20160 X	16507	-0-	-3653	-0-	59	1	15286	3	Y	1056	1037	1	13	8	47
						1162	9									
12	19499 X	16852	-0-	-2647	-0-	57	1	15478	3	Y	1192	1045	1	2	8	192
						6	4	1311	9							
01	18352 X	13637	-0-	-4715	-0-	30	1	11933	3	Y	1520	1667	1	22	8	23
						2	4	1672	9							
02	16576 X	12979	-0-	-3597	-0-	27	1	11930	3	Y	928	933	1			18
						1	4	1021	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24000	X	16593	-0-	-7407	-0-	37	1	15267	3	Y	1162	1155	1			25
							11	4	1278	9							
10	22630	X	16338	-0-	-6292	-0-	28	1	15033	3	Y	1149	1149	1			25
							13	4	1264	9							
11	20760	X	15553	-0-	-5207	-0-	55	1	14136	3	Y	1207	1203	1			29
							34	4	1328	9							
12	19964	X	14330	-0-	-5634	-0-	71	1	13215	3	Y	940	948	1			21
							10	4	1034	9							
01	17732	X	15890	-0-	-1842	-0-	84	1	14762	3	Y	886	893	1			14
							69	4	975	9							
02	15484	X	11011	-0-	-4473	-0-	63	1	9820	3	Y	984	969	1			29
							46	4	1082	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	54	1	13715	3	Y	935	877	1	32	8	91
							3	4	1029	9							
10	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	48	1	12367	3	Y	1053	1023	1	6	8	115
							1	4	1158	9							
11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	48	1	11984	3	Y	1066	1013	1	50	8	118
							2	4	1173	9							
12	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	47	1	11545	3	Y	1158	1095	1	34	8	147
							2	4	1274	9							
01	15283	X	10792	-0-	-4491	-0-	50	1	9660	3	Y	979	962	1	10	8	154
							5	4	1077	9							
02	13804	X	10174	-0-	-3630	-0-	53	1	9261	3	Y	778	864	1	14	8	54
							4	4	856	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	522	1	13348	3	Y	1100	1112	1			39
							1	4	1210	9							
10	14415	X	12512	-0-	-1903	-0-	398	1	10929	3	Y	1077	1074	1			42
							1185	9									
11	14310	X	10192	-0-	-4118	-0-	24	1	9143	3	Y	932	937	1			37
							1025	9									
12	14787	X	9993	-0-	-4794	-0-	23	1	8872	3	Y	998	998	1			37
							1098	9									
01	16337	X	8342	-0-	-7995	-0-	21	1	7397	3	Y	836	845	1			28
							4	4	920	9							
02	14084	X	10713	-0-	-3371	-0-	22	1	9637	3	Y	958	905	1			81
							1054	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	43	1	15048	3	Y	3802	3844	1			71
							3	4	4182	9							
10	16678	X	15461	-0-	-1217	-0-	40	1	12069	3	Y	3046	3066	1			51
							1	4	3351	9							
11	16770	X	11149	-0-	-5621	-0-	31	1	8479	3	Y	2399	2422	1			28
							2639	9									
12	17329	X	588	-0-	-16741	-0-	4	1	465	3	Y	108	130	1			6
							119	9									
01	23281	X	1295	-0-	-21986	-0-	36	1	1168	3	Y	82	80	1			8
							1	4	90	9							
02	18004	X	3795	-0-	-14209	-0-	64	1	3550	3	Y	160	98	0	54	1	16
							5	4	176	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	33	1	8384	3	Y	485	483	1	3	8	49
							2	4	534	9							
10	9207	X	8551	-0-	-656	-0-	31	1	7924	3	Y	541	530	1			60
							1	4	595	9							
11	9960	X	6461	-0-	-3499	-0-	23	1	5863	3	Y	522	521	1			61
							1	4	574	9							
12	10292	X	6069	-0-	-4223	-0-	22	1	5475	3	Y	519	512	1			68
							1	4	571	9							
01	9176	X	5339	-0-	-3837	-0-	24	1	4730	3	Y	530	514	1			84
							2	4	583	9							
02	8288	X	6907	-0-	-1381	-0-	36	1	6294	3	Y	522	569	1			37
							3	4	574	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5640	3	1332	9	N	1211	1351	1			108
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	5775	3	1445	9	N	1314	1213	1	2	8	207
*11	5250	X	2578	-0-	-2672	-0-	2190	3	388	9	N	353	425	1			135
*12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	89	1	239	3	N	-0-					135
*01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	48	1			87
*02	6076	X	3719	-0-	-2357	-0-	62	1	3452	3	N	184	117	0	135	1	19
							3	4	202	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

09	15630	X	8829	-0-	-6801	-0-	302	1	7723	3	Y	730	744	1			26
							1	4	803	9							
10	15283	X	12353	-0-	-2930	-0-	399	1	10968	3	Y	895	886	1			35
							1	4	985	9							
11	14790	X	11042	-0-	-3748	-0-	26	1	9836	3	Y	1073	1065	1			43
							1180	9									
12	14539	X	10921	-0-	-3618	-0-	26	1	9716	3	Y	1072	1075	1			40
							1179	9									
01	12338	X	9558	-0-	-2780	-0-	24	1	8557	3	Y	884	894	1			30
							5	4	972	9							
*02	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	25	1	11078	3	Y	957	906	1			81
							1053	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

09	13200	X	12330	-0-	-870	-0-	409	1	10446	3	Y	1340	1353	1			48
							1	4	1474	9							
10	13640	X	10475	-0-	-3165	-0-	315	1	8649	3	Y	1374	1368	1			54
							1511	9									
11	13200	X	10693	-0-	-2507	-0-	24	1	9254	3	Y	1286	1288	1			52
							1415	9									
12	13640	X	9330	-0-	-4310	-0-	21	1	7872	3	Y	1306	1310	1			48
							1437	9									
01	13640	X	8683	-0-	-4957	-0-	20	1	7381	3	Y	1162	1171	1			39
							4	4	1278	9							
*02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	29	1	12824	3	Y	1321	1249	1			111
							1453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7730	-0-	-550	-0-	29	1	7186	3	Y	466	448	1	3	8	47
							2	4	513	9							
10	7688	X	6712	-0-	-976	-0-	24	1	6104	3	Y	530	519	1			58
							1	4	583	9							
11	9000	X	5523	-0-	-3477	-0-	20	1	4997	3	Y	459	464	1			53
							1	4	505	9							
12	9300	X	6453	-0-	-2847	-0-	24	1	5934	3	Y	449	443	1			59
							1	4	494	9							
01	9951	X	7392	-0-	-2559	-0-	36	1	6975	3	Y	344	348	1			55
							3	4	378	9							
02	7224	X	6350	-0-	-874	-0-	35	1	6014	3	Y	272	308	1			19
							2	4	299	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	7177	-0-	-7343	-0-	26	1	6566	3	Y	531	539	1	3	8	53
							1	4	584	9							
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	36	1	9179	3	Y	554	546	1			61
							1	4	609	9							
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	39	1	9852	3	Y	535	534	1			62
							2	4	589	9							
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	35	1	8620	3	Y	565	553	1			74
							2	4	622	9							
01	9827	X	8172	-0-	-1655	-0-	39	1	7605	3	Y	476	474	1			76
							4	4	524	9							
02	9772	X	6736	-0-	-3036	-0-	36	1	6277	3	Y	382	431	1			27
							3	4	420	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8670	X	6843	-0-	-1827	-0-	20	1	6590	3	Y	208	213	0	3	8	21
							4	4	229	9							
10	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	17	1	6892	3	Y	266	266	0			21
							4	4	293	9							
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	6853	3	Y	323	314	0			30
							5	4	355	9							
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	20	1	7008	3	Y	363	365	0			28
							2	4	399	9							
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	25	1	7182	3	Y	385	383	0			30
							17	4	424	9							
*02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	25	1	6706	3	Y	351	362	0			19
							19	4	386	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	8308	-0-	-2042	-0-	23	1	7793	3	Y	444	447	0	3	8	46
							4	4	488	9							
10	9455	X	8715	-0-	-740	-0-	21	1	8147	3	Y	493	500	0			39
							5	4	542	9							
11	8850	X	8673	-0-	-177	-0-	24	1	8100	3	Y	493	486	0			46
							7	4	542	9							
12	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	24	1	8286	3	Y	501	509	0			38
							2	4	551	9							
01	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	30	1	8491	3	Y	540	536	0			42
							20	4	594	9							
*02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	30	1	7927	3	Y	503	518	0			27
							23	4	553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	22	1	7334	3	Y	416	403	0	3	8	43
							4	4	458	9							
10	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	19	1	7698	3	Y	590	586	0			47
							4	4	649	9							
11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	23	1	7653	3	Y	587	579	0			55
							6	4	646	9							
12	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	23	1	7827	3	Y	601	610	0			46
							2	4	661	9							
01	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	29	1	8022	3	Y	604	603	0			47
							18	4	664	9							
*02	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	28	1	7490	3	Y	527	546	0			28
							21	4	580	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8100	X	4808	-0-	-3292	-0-	14	1	4602	3	Y	173	170	0	3	8	18
							2	4	190	9							
10	7409	X	6347	-0-	-1062	-0-	15	1	6052	3	Y	252	250	0			20
							3	4	277	9							
11	7170	X	5449	-0-	-1721	-0-	16	1	5172	3	Y	234	232	0			22
							4	4	257	9							
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	14	1	4906	3	Y	250	253	0			19
							1	4	275	9							
01	6355	X	1538	-0-	-4817	-0-	4	1	1232	3	Y	272	270	0			21
							3	4	299	9							
02	5740	X	2821	-0-	-2919	-0-	10	1	2637	3	Y	152	165	0			8
							7	4	167	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	3867	-0-	-8703	-0-	14	1	3555	3	Y	270	265	1	3	8	27
							1	4	297	9							
10	12245	X	6313	-0-	-5932	-0-	24	1	6256	3	Y	30	54	1			3
							33	9									
11	11550	X	6604	-0-	-4946	-0-	25	1	6291	3	Y	261	234	1			30
							1	4	287	9							
12	7719	X	6517	-0-	-1202	-0-	25	1	6279	3	Y	193	198	1			25
							1	4	212	9							
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	32	1	6311	3	Y	327	300	1			52
							3	4	360	9							
02	6160	X	5617	-0-	-543	-0-	30	1	5304	3	Y	255	289	1			18
							2	4	281	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17010	X	11493	-0-	-5517	-0-	42	1	10606	3	Y	766	759	1	3	8	77
							2	4	843	9							
10	16833	X	10672	-0-	-6161	-0-	38	1	9685	3	Y	862	844	1			95
							1	4	948	9							
11	13980	X	9013	-0-	-4967	-0-	33	1	8115	3	Y	785	789	1			91
							1	4	864	9							
12	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	37	1	9148	3	Y	883	858	1			116
							2	4	971	9							
01	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	48	1	9333	3	Y	945	911	1			150
							4	4	1040	9							
02	10724	X	9642	-0-	-1082	-0-	50	1	8651	3	Y	852	941	1			61
							4	4	937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19590	X	19224	-0-	-366	-0-	485	1	17319	3	Y	1274	1281	1			22
							19	4	1401	9							
10	19406	X	16596	-0-	-2810	-0-	465	1	13516	3	Y	2377	2347	1			52
							2615	9									
11	18150	X	13383	-0-	-4767	-0-	318	1	9684	3	Y	3073	3054	1			71
							1	4	3380	9							
12	19871	X	14150	-0-	-5721	-0-	354	1	9995	3	Y	3455	3324	1	106	8	96
							3801	9									
01	19871	X	13774	-0-	-6097	-0-	415	1	10320	3	Y	2762	2742	1	20	8	96
							1	4	3038	9							
02	17948	X	12904	-0-	-5044	-0-	406	1	9575	3	Y	2651	2583	1	106	8	58
							7	4	2916	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	172	1	6126	3	Y	3234	3252	1			56
							6	4	3557	9							
10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	220	1	6409	3	Y	2397	2401	1			52
							2637	9									
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	245	1	7420	3	Y	1949	1956	1			45
							2144	9									
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	288	1	8145	3	Y	1890	1798	1	85	8	52
							1	4	2079	9							
01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	287	1	7139	3	Y	1498	1469	1	29	8	52
							1648	9									
*02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	483	1	11411	3	Y	1458	1455	1	22	8	33
							9	4	1604	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11340	X	9990	-0-	-1350	-0-	218	1	7787	3	Y	1797	1807	1			31
							8	4	1977	9							
10	11718	X	6663	-0-	-5055	-0-	185	1	5379	3	Y	999	1008	1			22
							1099	9									
11	11340	X	3593	-0-	-7747	-0-	99	1	3004	3	Y	445	457	1			10
							490	9									
12	11718	X	3627	-0-	-8091	-0-	107	1	2997	3	Y	475	471	1			14
							523	9									
01	9114	X	3063	-0-	-6051	-0-	100	1	2487	3	Y	433	398	1	35	8	14
							476	9									
02	8232	X	2768	-0-	-5464	-0-	109	1	2574	3	Y	75	87	1			2
							2	4	83	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	10834	-0-	-1646	-0-	240	1	8544	3	Y	1855	1867	1			32
							9	4	2041	9							
10	12896	X	9793	-0-	-3103	-0-	280	1	8124	3	Y	1263	1267	1			28
							1389	9									
11	11460	X	10116	-0-	-1344	-0-	284	1	8611	3	Y	1109	1111	1			26
							1	4	1220	9							
12	11842	X	10645	-0-	-1197	-0-	320	1	9045	3	Y	1164	1157	1			33
							1280	9									
01	11191	X	8197	-0-	-2994	-0-	276	1	6859	3	Y	965	964	1			34
							1062	9									
02	10108	X	9983	-0-	-125	-0-	354	1	8346	3	Y	1160	1167	1			27
							7	4	1276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	10806	-0-	-2454	-0-	225	1	8010	3	Y	2329	2347	1			41
							9	4	2562	9							
10	13702	X	11598	-0-	-2104	-0-	349	1	10136	3	Y	1011	1030	1			22
							1	4	1112	9							
11	13260	X	8278	-0-	-4982	-0-	238	1	7201	3	Y	763	767	1			18
							839	9									
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	282	1	7961	3	Y	1150	1053	1	85	8	30
							1	4	1265	9							
01	14601	X	6000	-0-	-8601	-0-	195	1	4875	3	Y	845	845	1			30
							930	9									
02	10472	X	7644	-0-	-2828	-0-	270	1	6377	3	Y	902	911	1			21
							5	4	992	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	100	1	5494	3	Y	437	421	0	7	1	12
							18	4	481	9							
10	4991	X	3699	-0-	-1292	-0-	38	1	3651	3	Y	6	5	0	13	1	-0-
							3	4	7	9							
11	5760	X	4246	-0-	-1514	-0-	38	1	3805	3	Y	364	361	0			3
							3	4	400	9							
12	5952	X	3121	-0-	-2831	-0-	26	1	2836	3	Y	234	235	0			2
							2	4	257	9							
01	6913	X	3529	-0-	-3384	-0-	14	1	3138	3	Y	338	338	0			2
							5	4	372	9							
*02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	108	1	8388	3	Y	39	41	0			-0-
							18	4	43	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12510	X	11780	-0-	-730	-0-	143	1	7844	3	Y	3425	3305	0	53	1	93
							25	4	3768	9							
10	12927	X	11296	-0-	-1631	-0-	83	1	7966	3	Y	2946	2406	0	614	1	19
							6	4	3241	9							
11	12510	X	11236	-0-	-1274	-0-	86	1	8681	3	Y	2238	2220	0	16	1	21
							7	4	2462	9							
12	12927	X	5455	-0-	-7472	-0-	35	1	3844	3	Y	1431	1440	0			12
							2	4	1574	9							
01	13485	X	4735	-0-	-8750	-0-	86	1	3031	3	Y	1466	1469	0			9
							5	4	1613	9							
02	11004	X	2841	-0-	-8163	-0-	144	1	2051	3	Y	584	588	0			5
							4	4	642	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9543	-0-	-807	-0-	317	1	8101	3	Y	1022	1025	1			36
							1	4	1124	9							
10	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	353	1	9688	3	Y	1259	1245	1			50
							1385	9									
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	32	1	12422	3	Y	935	947	1			38
							1	4	1029	9							
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	31	1	11594	3	Y	1056	1055	1			39
							1	4	1162	9							
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	36	1	13046	3	Y	895	904	1			30
							7	4	985	9							
*02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	29	1	12709	3	Y	780	744	1			66
							858	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11760	X	4628	-0-	-7132	-0-	159	1	4064	3	Y	368	377	1			13
							405	9									
10	12152	X	10202	-0-	-1950	-0-	334	1	9175	3	Y	629	617	1			25
							1	4	692	9							
11	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	30	1	11645	3	Y	919	907	1			37
							1	4	1011	9							
12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	30	1	11435	3	Y	1062	1060	1			39
							1	4	1168	9							
01	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	31	1	11268	3	Y	810	822	1			27
							6	4	891	9							
02	11844	X	10801	-0-	-1043	-0-	22	1	10033	3	Y	678	648	1			57
							746	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	4464	-0-	-2856	-0-	12	1	4174	3	Y	251	244	0	3	8	26
							2	4	276	9							
10	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	17	1	6862	3	Y	283	286	0			23
							4	4	311	9							
11	5610	X	4997	-0-	-613	-0-	14	1	4640	3	Y	309	303	0			29
							3	4	340	9							
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	17	1	5810	3	Y	303	309	0			23
							1	4	333	9							
01	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	16	1	4568	3	Y	234	239	0			18
							11	4	257	9							
02	6496	X	3384	-0-	-3112	-0-	12	1	3178	3	Y	168	177	0			9
							9	4	185	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	29	1	9724	3	Y	587	571	0	3	8	61
							5	4	646	9							
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	25	1	9801	3	Y	595	608	0			48
							6	4	655	9							
11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	29	1	9547	3	Y	563	559	0			52
							7	4	619	9							
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	27	1	9206	3	Y	583	591	0			44
							2	4	641	9							
01	10757	X	8988	-0-	-1769	-0-	29	1	8323	3	Y	561	562	0			43
							19	4	617	9							
02	9716	X	6800	-0-	-2916	-0-	24	1	6274	3	Y	440	460	0			23
							18	4	484	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9930	X	3122	-0-	-6808	-0-	8	1	2814	3	Y	272	263	0	3	8	28
							1	4	299	9							
10	9114	X	3539	-0-	-5575	-0-	8	1	3242	3	Y	261	268	0			21
							2	4	287	9							
11	6510	X	4755	-0-	-1755	-0-	13	1	4446	3	Y	266	262	0			25
							3	4	293	9							
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	Y	294	297	0			22
							1	4	323	9							
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	4762	3	Y	295	294	0			23
							11	4	325	9							
*02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	16	1	4320	3	Y	250	260	0			13
							12	4	275	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7680	X	4632	-0-	-3048	-0-	12	1	4215	3	Y	366	359	0	3	8	38
							2	4	403	9							
10	7750	X	5970	-0-	-1780	-0-	14	1	5515	3	Y	398	404	0			32
							3	4	438	9							
11	7500	X	6145	-0-	-1355	-0-	17	1	5659	3	Y	423	416	0			39
							4	4	465	9							
12	7037	X	6261	-0-	-776	-0-	17	1	5752	3	Y	445	450	0			34
							2	4	490	9							
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	18	1	5075	3	Y	434	434	0			34
							12	4	477	9							
02	5740	X	5286	-0-	-454	-0-	18	1	4844	3	Y	373	387	0			20
							14	4	410	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	4811	-0-	-1369	-0-	13	1	4458	3	Y	307	290	0	3	8	32
							2	4	338	9							
10	6386	X	3878	-0-	-2508	-0-	9	1	3595	3	Y	247	259	0			20
							2	4	272	9							
11	5880	X	4168	-0-	-1712	-0-	12	1	3942	3	Y	192	194	0			18
							3	4	211	9							
12	5394	X	3920	-0-	-1474	-0-	11	1	3707	3	Y	183	187	0			14
							1	4	201	9							
01	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	14	1	4029	3	Y	186	186	0			14
							9	4	205	9							
02	4480	X	4347	-0-	-133	-0-	16	1	4120	3	Y	181	185	0			10
							12	4	199	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	496	1	17677	3	Y	1148	1145	1			20
							19	4	1263	9							
10	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	558	1	16205	3	Y	1890	1869	1			41
							1	4	2079	9							
11	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	328	1	9990	3	Y	1545	1550	1			36
							1	4	1700	9							
12	10168	X	5804	-0-	-4364	-0-	156	1	4399	3	Y	1135	1056	1	85	8	30
							1249	9									
01	20119	X	10549	-0-	-9570	-0-	378	1	9389	3	Y	710	715	1			25
							1	4	781	9							
02	18172	X	6730	-0-	-11442	-0-	234	1	5523	3	Y	881	886	1			20
							4	4	969	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17820	X	11204	-0-	-6616	-0-	204	1	7246	3	Y	3405	3376	1	64	8	58
							8	4	3746	9							
10	18414	X	2311	-0-	-16103	-0-	42	1	1231	3	Y	944	972	1	10	8	20
							1038	9									
11	17820	X	1402	-0-	-16418	-0-	42	1	1269	3	Y	83	101	1			2
							91	9									
12	15159	X	1734	-0-	-13425	-0-	53	1	1485	3	Y	178	92	1	85	8	3
							196	9									
01	13516	X	1084	-0-	-12432	-0-	39	1	954	3	Y	83	53	1	31	8	2
							91	9									
02	10444	X	1276	-0-	-9168	-0-	46	1	1089	3	Y	127	70	1	57	8	2
							1	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	395	1	14069	3	Y	983	985	1			17
						15	4	1081	9							
10	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	418	1	12134	3	Y	2363	2328	1			52
						2599	9									
11	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	255	1	7750	3	Y	1990	1996	1			46
						2189	9									
12	12679 X	9814	-0-	-2865	-0-	261	1	7357	3	Y	1996	1985	1			57
						2196	9									
01	16089 X	7586	-0-	-8503	-0-	225	1	5576	3	Y	1623	1623	1			57
						1785	9									
02	14532 X	9527	-0-	-5005	-0-	308	1	7247	3	Y	1787	1803	1			41
						6	4	1966	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	306	1	10902	3	Y	1476	1495	1			26
						12	4	1624	9							
10	11408 X	8740	-0-	-2668	-0-	261	1	7579	3	Y	818	826	1			18
						900	9									
11	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	422	1	12809	3	Y	812	811	1			19
						1	4	893	9							
12	11408 X	10346	-0-	-1062	-0-	320	1	9019	3	Y	915	908	1			26
						1007	9									
01	13268 X	9862	-0-	-3406	-0-	347	1	8611	3	Y	821	818	1			29
						1	4	903	9							
02	13188 X	5018	-0-	-8170	-0-	176	1	4150	3	Y	626	641	1			14
						3	4	689	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12630 X	11409	-0-	-1221	-0-	250	1	8914	3	Y	2032	2046	1			35
						10	4	2235	9							
10	13051 X	8812	-0-	-4239	-0-	233	1	6775	3	Y	1640	1639	1			36
						1804	9									
11	12630 X	5590	-0-	-7040	-0-	129	1	3898	3	Y	1421	1424	1			33
						1563	9									
12	13051 X	5692	-0-	-7359	-0-	140	1	3953	3	Y	1454	1445	1			42
						1599	9									
01	11780 X	5675	-0-	-6105	-0-	166	1	4130	3	Y	1254	1252	1			44
						1379	9									
02	10640 X	7391	-0-	-3249	-0-	262	1	6178	3	Y	860	884	1			20
						5	4	946	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13680 X	10740	-0-	-2940	-0-	239	1	8490	3	Y	1820	1833	1			32
						9	4	2002	9							
10	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	441	1	12837	3	Y	1397	1398	1			31
						1537	9									
11	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	450	1	13666	3	Y	1701	1693	1			39
						1	4	1871	9							
12	14136 X	10500	-0-	-3636	-0-	301	1	8496	3	Y	1548	1543	1			44
						1703	9									
01	14818 X	2928	-0-	-11890	-0-	74	1	1827	3	Y	934	945	1			33
						1027	9									
02	14924 X	2302	-0-	-12622	-0-	50	1	1169	3	Y	984	994	1			23
						1	4	1082	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	279	1	9937	3	Y	555	564	1			10
							11	4	611	9							
10	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	320	1	9304	3	Y	1194	1178	1			26
							1313	9									
11	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	288	1	8724	3	Y	1057	1059	1			24
							1163	9									
12	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	317	1	8950	3	Y	905	799	1	107	8	23
							996	9									
01	11191	X	4727	-0-	-6464	-0-	157	1	3907	3	Y	603	577	1	29	8	20
							663	9									
02	10108	X	6181	-0-	-3927	-0-	250	1	5898	3	Y	25	20	1	25	8	-0-
							5	4	28	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12420	X	9818	-0-	-2602	-0-	33	1	9180	3	Y	549	556	1			18
							1	4	604	9							
10	12834	X	9252	-0-	-3582	-0-	33	1	8603	3	Y	558	554	1			22
							2	4	614	9							
11	12000	X	7911	-0-	-4089	-0-	28	1	7305	3	Y	525	523	1			24
							578	9									
12	11222	X	7955	-0-	-3267	-0-	27	1	7267	3	Y	598	525	1			97
							3	4	658	9							
01	10664	X	6932	-0-	-3732	-0-	15	1	6051	3	Y	786	871	1			12
							1	4	865	9							
02	9156	X	6636	-0-	-2520	-0-	14	1	5977	3	Y	585	586	1			11
							1	4	644	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	35	1	12106	3	Y	1336	1335	1			25
							2	4	1470	9							
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11319	3	Y	1533	1532	1			26
							1	4	1686	9							
11	13860	X	12523	-0-	-1337	-0-	41	1	11120	3	Y	1237	1248	1			15
							1	4	1361	9							
12	14322	X	8766	-0-	-5556	-0-	63	1	7634	3	Y	970	931	1			54
							2	4	1067	9							
01	14322	X	6308	-0-	-8014	-0-	164	1	5282	3	Y	780	757	1			77
							4	4	858	9							
02	12712	X	8140	-0-	-4572	-0-	106	1	5858	3	Y	1971	1208	0	648	1	192
							8	4	2168	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21690	X	1599	-0-	-20091	-0-	4	1	1134	3	Y	419	386	1	30	8	3
							461	9									
10	10571	X	3281	-0-	-7290	-0-	12	1	2997	3	Y	247	248	1			2
							272	9									
11	3450	X	1189	-0-	-2261	-0-	8	1	1098	3	Y	75	19	0	53	1	2
							83	9					3	8			
12	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	10	1	1772	3	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
01	3441	X	2690	-0-	-751	-0-	14	1	2596	3	Y	73	72	0			1
							80	9									
*02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4455	3	Y	594	584	0			11
							653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					Y	176	146	1	30	8	-0-
10	7347	X	647	-0-	-6700	-0-	2	1	554	3	Y	83	82	1			1
							91	9									
11	3150	X	166	-0-	-2984	-0-	1	1	157	3	Y	7	2	0	6	1	-0-
							8	9									
12	3255	X	971	-0-	-2284	-0-	3	1	723	3	Y	223	116	0	105	8	2
							245	9									
01	2573	X	293	-0-	-2280	-0-	1	1	228	3	Y	58	56	0	3	8	1
							64	9									
*02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	Y	153	122	0	30	8	2
							168	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

09	9360	X	6925	-0-	-2435	-0-	84	1	4611	3	Y	2014	1943	0	31	1	55
							15	4	2215	9							
10	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	108	1	10386	3	Y	1419	1159	0	306	1	9
							8	4	1561	9							
11	9330	X	6668	-0-	-2662	-0-	57	1	5773	3	Y	757	751	0	8	1	7
							5	4	833	9							
12	9641	X	5182	-0-	-4459	-0-	104	1	3878	3	Y	1088	1086	0			9
							3	4	1197	9							
01	12059	X	5173	-0-	-6886	-0-	110	1	3629	3	Y	1298	1299	0			8
							6	4	1428	9							
02	10892	X	4530	-0-	-6362	-0-	140	1	2756	3	Y	1480	1475	0			13
							6	4	1628	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	322	1	5523	3	Y	732	731	1			32
							805	9									
10	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-	138	1	3641	3	Y	451	463	1			20
							496	9									
11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	199	1	4728	3	Y	612	591	1			41
							673	9									
12	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	459	1	4935	3	Y	628	616	1			53
							1	4	691	9							
01	6882	X	1882	-0-	-5000	-0-	374	1	1285	3	Y	201	199	1			55
							2	4	221	9							
02	6216	X	2770	-0-	-3446	-0-	517	1	1558	3	Y	632	520	1			167
							695	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

09	16440	X	11183	-0-	-5257	-0-	10	1	10414	3	Y	690	692	0			50
							759	9									
10	15686	X	13251	-0-	-2435	-0-	16	1	12557	3	Y	616	637	0			29
							678	9									
11	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	34	1	21746	3	Y	812	798	0			43
							5	4	893	9							
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	21	1	18270	3	Y	771	772	0			42
							6	4	848	9							
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	7	1	15439	3	Y	704	725	0			21
							31	4	774	9							
02	21168	X	14686	-0-	-6482	-0-	6	1	13909	3	Y	700	691	0			30
							1	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500 X	5697	-0-	-7803	-0-	11	1	5299	3	Y	352	390	0	14	1	14
						387	9									
10	13950 X	8376	-0-	-5574	-0-	24	1	7678	3	Y	605	253	0	272	1	94
						8	4	666	9							
11	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	53	1	14846	3	Y	725	726	0			93
						9	4	798	9							
12	14601 X	8990	-0-	-5611	-0-	14	1	8183	3	Y	717	622	0	170	1	18
						4	4	789	9							
01	14601 X	10083	-0-	-4518	-0-	16	1	9250	3	Y	726	700	0			44
						18	4	799	9							
02	14672 X	10019	-0-	-4653	-0-	11	1	9331	3	Y	613	619	0			38
						3	4	674	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

09	16350 X	8960	-0-	-7390	-0-	8	1	8392	3	Y	509	508	0			37
						560	9									
10	12586 X	4746	-0-	-7840	-0-	6	1	4420	3	Y	291	314	0			14
						320	9									
11	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	27	1	17285	3	Y	396	389	0			21
						4	4	436	9							
12	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	24	1	20623	3	Y	740	721	0			40
						7	4	814	9							
01	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	8	1	16457	3	Y	701	720	0			21
						34	4	771	9							
02	15596 X	14770	-0-	-826	-0-	6	1	14022	3	Y	674	666	0			29
						1	4	741	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

09	11790 X	9799	-0-	-1991	-0-	219	1	7792	3	Y	1618	1627	1			28
						8	4	1780	9							
10	12183 X	10285	-0-	-1898	-0-	299	1	8686	3	Y	1182	1184	1			26
						1300	9									
11	11790 X	5721	-0-	-6069	-0-	147	1	4446	3	Y	1025	1027	1			24
						1128	9									
12	11315 X	8263	-0-	-3052	-0-	238	1	6712	3	Y	1194	1101	1	85	8	32
						1313	9									
01	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	9655	3	Y	1076	986	1	87	8	35
						1	4	1184	9							
*02	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	337	1	7950	3	Y	1190	1149	1	50	8	26
						6	4	1309	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

09	18150 X	11431	-0-	-6719	-0-	11	1	10765	3	Y	595	588	0			43
						655	9									
10	15469 X	14277	-0-	-1192	-0-	17	1	13601	3	Y	598	613	0			28
						1	4	658	9							
11	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	34	1	21190	3	Y	767	755	0			40
						4	4	844	9							
12	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	20	1	17895	3	Y	698	700	0			38
						6	4	768	9							
01	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	7	1	14958	3	Y	728	744	0			22
						30	4	801	9							
02	20608 X	13857	-0-	-6751	-0-	5	1	13079	3	Y	703	695	0			30
						773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17070	X	14924	-0-	-2146	-0-	49	1	13982	3	Y	811	817	1			27
							1	4	892	9							
10	17639	X	14799	-0-	-2840	-0-	54	1	13838	3	Y	822	816	1			33
							3	4	904	9							
11	16890	X	13744	-0-	-3146	-0-	50	1	12811	3	Y	803	800	1			36
							883	9									
12	16430	X	14090	-0-	-2340	-0-	48	1	12970	3	Y	970	849	1			157
							5	4	1067	9							
01	15624	X	11300	-0-	-4324	-0-	25	1	9891	3	Y	1256	1369	1	25	8	19
							2	4	1382	9							
02	13916	X	10662	-0-	-3254	-0-	22	1	9782	3	Y	779	783	1			15
							1	4	857	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	316	1	11237	3	Y	2451	2459	1			43
							12	4	2696	9							
10	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	322	1	9353	3	Y	1674	1680	1			37
							1841	9									
11	9720	X	8474	-0-	-1246	-0-	232	1	7018	3	Y	1113	1124	1			26
							1224	9									
12	12307	X	8369	-0-	-3938	-0-	252	1	7095	3	Y	929	846	1	85	8	24
							1022	9									
01	14725	X	9024	-0-	-5701	-0-	308	1	7649	3	Y	970	876	1	87	8	31
							1067	9									
02	13300	X	8364	-0-	-4936	-0-	264	1	6214	3	Y	1710	1636	1	67	8	38
							5	4	1881	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	115	1	4079	3	Y	248	210	1	37	8	4
							4	4	273	9							
10	4929	X	3974	-0-	-955	-0-	121	1	3489	3	Y	331	328	1			7
							364	9									
11	4950	X	3727	-0-	-1223	-0-	109	1	3318	3	Y	273	274	1			6
							300	9									
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	339	1	9555	3	Y	194	194	1			6
							213	9									
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	342	1	8509	3	Y	340	334	1			12
							374	9									
*02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	225	1	5311	3	Y	1309	1267	1	25	8	29
							4	4	1440	9							

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11482	-0-	-398	-0-	9756	3	1726	9	N	1569	1616	1			131
10	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	11443	3	1995	9	N	1814	1701	1	1	8	243
11	11580	X	11410	-0-	-170	-0-	26	1	10143	3	N	1128	1191	1			180
							1241	9									
12	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	128	1	8954	3	N	1283	1161	1	1	8	301
							1411	9									
01	12555	X	10072	-0-	-2483	-0-	92	1	8772	3	N	1098	1008	1	1	8	390
							1208	9									
02	11340	X	9511	-0-	-1829	-0-	119	1	8233	3	N	1054	862	1			582
							1159	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	4947	-0-	-5823	-0-	113	1	3926	3	Y	825	851	0			75
							908	9									
10	11129	X	6048	-0-	-5081	-0-	145	1	4871	3	Y	938	912	0	19	1	82
							1032	9									
11	10470	X	6182	-0-	-4288	-0-	141	1	5102	3	Y	854	873	0			63
							939	9									
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	227	1	5624	3	Y	730	711	0			82
							3	4	803	9							
01	6510	X	3954	-0-	-2556	-0-	92	1	3033	3	Y	753	759	0			76
							1	4	828	9							
02	5768	X	5593	-0-	-175	-0-	164	1	4303	3	Y	1021	994	0			103
							3	4	1123	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	12435	-0-	-525	-0-	41	1	11691	3	Y	638	640	1			21
							1	4	702	9							
10	13392	X	12486	-0-	-906	-0-	46	1	11698	3	Y	673	667	1			27
							2	4	740	9							
11	12870	X	11356	-0-	-1514	-0-	41	1	10555	3	Y	691	687	1			31
							760	9									
12	13268	X	10901	-0-	-2367	-0-	37	1	9998	3	Y	784	688	1			127
							4	4	862	9							
01	13268	X	9326	-0-	-3942	-0-	21	1	8202	3	Y	1002	1089	1	25	8	15
							1	4	1102	9							
02	11620	X	8364	-0-	-3256	-0-	18	1	7696	3	Y	590	594	1			11
							1	4	649	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18300	X	11987	-0-	-6313	-0-	11	1	11283	3	Y	629	622	0			45
							1	4	692	9							
10	18910	X	9131	-0-	-9779	-0-	11	1	8406	3	Y	649	664	0			30
							714	9									
11	18210	X	8288	-0-	-9922	-0-	12	1	7602	3	Y	611	609	0			32
							2	4	672	9							
12	15221	X	13192	-0-	-2029	-0-	14	1	12514	3	Y	600	599	0			33
							4	4	660	9							
01	12617	X	10853	-0-	-1764	-0-	5	1	9961	3	Y	788	798	0			23
							20	4	867	9							
*02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16287	3	Y	701	694	0			30
							1	4	771	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19020	X	16035	-0-	-2985	-0-	52	1	14783	3	Y	1090	1100	1			36
							1	4	1199	9							
10	19623	X	15246	-0-	-4377	-0-	54	1	13937	3	Y	1139	1129	1			46
							2	4	1253	9							
11	18360	X	12812	-0-	-5548	-0-	44	1	11511	3	Y	1143	1138	1			51
							1257	9									
12	18972	X	15044	-0-	-3928	-0-	50	1	13552	3	Y	1306	1146	1			211
							5	4	1437	9							
01	15779	X	12412	-0-	-3367	-0-	26	1	10547	3	Y	1670	1826	1	30	8	25
							2	4	1837	9							
02	14252	X	11666	-0-	-2586	-0-	24	1	10500	3	Y	1037	1042	1			20
							1	4	1141	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	13381	-0-	-11489	-0-	13	1	12686	3	Y	620	615	0			45
							682	9									
10	21638	X	14683	-0-	-6955	-0-	17	1	13840	3	Y	751	761	0			35
							826	9									
11	20010	X	12222	-0-	-7788	-0-	18	1	11470	3	Y	665	665	0			35
							2	4	732	9							
12	18910	X	18447	-0-	-463	-0-	20	1	17735	3	Y	624	625	0			34
							6	4	686	9							
01	20781	X	20781	-0-	-0-	-0-	10	1	19905	3	Y	750	762	0			22
							41	4	825	9							
*02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16375	3	Y	622	617	0			27
							684	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23070	X	18903	-0-	-4167	-0-	18	1	17920	3	Y	876	871	0			63
							1	4	964	9							
10	23684	X	18470	-0-	-5214	-0-	22	1	17457	3	Y	900	921	0			42
							1	4	990	9							
11	23370	X	16624	-0-	-6746	-0-	25	1	15654	3	Y	856	853	0			45
							3	4	942	9							
12	24149	X	16369	-0-	-7780	-0-	18	1	15443	3	Y	820	820	0			45
							6	4	902	9							
01	22103	X	17722	-0-	-4381	-0-	8	1	16821	3	Y	781	803	0			23
							34	4	859	9							
*02	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	7	1	18391	3	Y	674	668	0			29
							1	4	741	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20280	X	13761	-0-	-6519	-0-	30	1	12618	3	Y	1004	999	1			22
							9	4	1104	9							
10	19809	X	11463	-0-	-8346	-0-	19	1	10520	3	Y	832	836	1			18
							9	4	915	9							
11	16770	X	11315	-0-	-5455	-0-	41	1	10371	3	Y	798	797	1			19
							25	4	878	9							
12	17081	X	11048	-0-	-6033	-0-	54	1	10080	3	Y	824	825	1			18
							8	4	906	9							
01	16120	X	13661	-0-	-2459	-0-	70	1	12237	3	Y	1179	1178	1			19
							57	4	1297	9							
02	12852	X	9226	-0-	-3626	-0-	51	1	8058	3	Y	981	971	1			29
							38	4	1079	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	17543	-0-	-11587	-0-	39	1	16059	3	Y	1304	1298	1			28
							11	4	1434	9							
10	26195	X	15790	-0-	-10405	-0-	26	1	14459	3	Y	1175	1178	1			25
							12	4	1293	9							
11	23370	X	13935	-0-	-9435	-0-	50	1	12706	3	Y	1044	1044	1			25
							31	4	1148	9							
12	21917	X	11519	-0-	-10398	-0-	57	1	10653	3	Y	728	737	1			16
							8	4	801	9							
01	18538	X	15513	-0-	-3025	-0-	82	1	14302	3	Y	966	967	1			15
							66	4	1063	9							
02	16380	X	10904	-0-	-5476	-0-	62	1	9824	3	Y	883	872	1			26
							47	4	971	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	19910	-0-	-10720	-0-	43	1	18040	3	Y	1650	1639	1			36
							12	4	1815	9							
10	27187	X	26459	-0-	-728	-0-	44	1	24151	3	Y	2040	2032	1			44
							20	4	2244	9							
11	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	85	1	21589	3	Y	2014	2009	1			49
							52	4	2215	9							
12	23684	X	18498	-0-	-5186	-0-	91	1	16965	3	Y	1299	1319	1			29
							13	4	1429	9							
01	26474	X	20036	-0-	-6438	-0-	103	1	18018	3	Y	1665	1668	1			26
							83	4	1832	9							
02	23912	X	13621	-0-	-10291	-0-	77	1	12147	3	Y	1217	1207	1			36
							58	4	1339	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21810	X	14041	-0-	-7769	-0-	31	1	12917	3	Y	985	979	1			21
							9	4	1084	9							
10	20305	X	12846	-0-	-7459	-0-	22	1	11816	3	Y	907	908	1			20
							10	4	998	9							
11	17910	X	10593	-0-	-7317	-0-	38	1	9720	3	Y	737	739	1			18
							24	4	811	9							
12	16461	X	10273	-0-	-6188	-0-	51	1	9448	3	Y	697	700	1			15
							7	4	767	9							
01	15252	X	12533	-0-	-2719	-0-	64	1	11292	3	Y	1023	1022	1			16
							52	4	1125	9							
02	13104	X	8500	-0-	-4604	-0-	50	1	7788	3	Y	568	567	1			17
							37	4	625	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27870	X	19876	-0-	-7994	-0-	43	1	18020	3	Y	1637	1625	1			36
							12	4	1801	9							
10	27528	X	19320	-0-	-8208	-0-	32	1	17430	3	Y	1675	1675	1			36
							15	4	1843	9							
11	24540	X	17620	-0-	-6920	-0-	62	1	15742	3	Y	1616	1613	1			39
							38	4	1778	9							
12	21049	X	15660	-0-	-5389	-0-	77	1	14222	3	Y	1227	1239	1			27
							11	4	1350	9							
01	20088	X	17931	-0-	-2157	-0-	94	1	16325	3	Y	1305	1311	1			21
							76	4	1436	9							
02	18144	X	12282	-0-	-5862	-0-	70	1	10974	3	Y	1078	1067	1			32
							52	4	1186	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33930	X	27029	-0-	-6901	-0-	59	1	24655	3	Y	2089	2074	1			45
							17	4	2298	9							
10	32395	X	26223	-0-	-6172	-0-	43	1	23354	3	Y	2551	2541	1			55
							20	4	2806	9							
11	29670	X	22422	-0-	-7248	-0-	77	1	19682	3	Y	2377	2374	1			58
							48	4	2615	9							
12	27931	X	19332	-0-	-8599	-0-	95	1	17385	3	Y	1671	1692	1			37
							14	4	1838	9							
01	27931	X	23179	-0-	-4752	-0-	122	1	21054	3	Y	1732	1742	1			27
							98	4	1905	9							
02	25228	X	16229	-0-	-8999	-0-	92	1	14363	3	Y	1551	1532	1			46
							68	4	1706	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	12804	-0-	-5436	-0-	28	1	11617	3	Y	1046	1040	1			23
							8	4	1151	9							
10	17577	X	12162	-0-	-5415	-0-	20	1	10913	3	Y	1109	1108	1			24
							9	4	1220	9							
11	16530	X	9083	-0-	-7447	-0-	32	1	8184	3	Y	770	775	1			19
							20	4	847	9							
12	15624	X	1914	-0-	-13710	-0-	9	1	1751	3	Y	139	155	1			3
							1	4	153	9							
01	13299	X	2808	-0-	-10491	-0-	15	1	2631	3	Y	136	137	1			2
							12	4	150	9							
02	11956	X	5462	-0-	-6494	-0-	30	1	4815	3	Y	540	526	1			16
							23	4	594	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33420	X	23305	-0-	-10115	-0-	51	1	20879	3	Y	2158	2204	1			59
							1	4	2374	9							
10	32116	X	23229	-0-	-8887	-0-	50	1	20716	3	Y	2237	2187	1			109
							2	4	2461	9							
11	29130	X	18655	-0-	-10475	-0-	60	1	16532	3	Y	1874	1907	1			76
							2	4	2061	9							
12	27677	X	27677	-0-	-0-	-0-	777	1	24579	3	Y	2107	2083	1			100
							3	4	2318	9							
01	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	367	1	23530	3	Y	2050	2053	1			97
							8	4	2255	9							
02	21756	X	19011	-0-	-2745	-0-	71	1	17155	3	Y	1617	1627	1			87
							6	4	1779	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22950	X	15648	-0-	-7302	-0-	35	1	14417	3	Y	1086	1105	1			30
							1	4	1195	9							
10	20987	X	16092	-0-	-4895	-0-	36	1	14756	3	Y	1181	1154	1			57
							1	4	1299	9							
11	18780	X	10415	-0-	-8365	-0-	34	1	9628	3	Y	684	713	1			28
							1	4	752	9							
12	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	544	1	17234	3	Y	965	947	1			46
							2	4	1062	9							
01	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	267	1	17087	3	Y	1044	1040	1			50
							6	4	1148	9							
*02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	62	1	14907	3	Y	883	886	1			47
							5	4	971	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15420	X	8542	-0-	-6878	-0-	19	1	7712	3	Y	737	757	1			20
							811	9									
10	13702	X	8124	-0-	-5578	-0-	18	1	7472	3	Y	575	567	1			28
							1	4	633	9							
11	11790	X	879	-0-	-10911	-0-	3	1	790	3	Y	78	103	1			3
							86	9									
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	306	1	9690	3	Y	448	430	1			21
							1	4	493	9							
01	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	184	1	11762	3	Y	813	795	1			39
							4	4	894	9							
*02	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	50	1	12454	3	Y	909	899	1			49
							4	4	1000	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33510 X	29412	-0-	-4098	-0-	64	1	26755	3	Y	2355	2393	1			64
						2	4	2591	9							
10	33511 X	22729	-0-	-10782	-0-	50	1	20576	3	Y	1911	1882	1			93
						1	4	2102	9							
11	30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
12	30380 X	7287	-0-	-23093	-0-	199	1	6299	3	Y	716	682	1			34
						1	4	788	9							
01	30380 X	8506	-0-	-21874	-0-	121	1	7717	3	Y	605	610	1			29
						2	4	666	9							
02	27440 X	6990	-0-	-20450	-0-	26	1	6243	3	Y	654	648	1			35
						2	4	719	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19170 X	17496	-0-	-1674	-0-	57	1	16272	3	Y	1059	1065	1			35
						2	4	1165	9							
10	19809 X	17382	-0-	-2427	-0-	63	1	16128	3	Y	1080	1072	1			43
						3	4	1188	9							
11	18480 X	15473	-0-	-3007	-0-	55	1	14234	3	Y	1076	1071	1			48
						1184	9									
12	18073 X	15639	-0-	-2434	-0-	52	1	14276	3	Y	1187	1043	1			192
						5	4	1306	9							
01	18011 X	12785	-0-	-5226	-0-	28	1	11099	3	Y	1505	1649	1	25	8	23
						2	4	1656	9							
02	16268 X	11830	-0-	-4438	-0-	25	1	10805	3	Y	908	913	1			18
						1	4	999	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21600 X	16278	-0-	-5322	-0-	53	1	15028	3	Y	1087	1100	1			36
						1	4	1196	9							
10	22320 X	16589	-0-	-5731	-0-	60	1	15286	3	Y	1127	1118	1			45
						3	4	1240	9							
11	20700 X	15934	-0-	-4766	-0-	56	1	14598	3	Y	1164	1157	1			52
						1280	9									
12	20057 X	16622	-0-	-3435	-0-	55	1	15091	3	Y	1336	1172	1			216
						6	4	1470	9							
01	16802 X	13633	-0-	-3169	-0-	29	1	11631	3	Y	1792	1956	1	25	8	27
						2	4	1971	9							
02	15176 X	13867	-0-	-1309	-0-	29	1	12548	3	Y	1172	1176	1			23
						1	4	1289	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18210 X	15657	-0-	-2553	-0-	51	1	14553	3	Y	956	967	1			31
						1	4	1052	9							
10	18817 X	15103	-0-	-3714	-0-	54	1	13966	3	Y	982	974	1			39
						3	4	1080	9							
11	18210 X	14284	-0-	-3926	-0-	51	1	13141	3	Y	993	987	1			45
						1092	9									
12	18817 X	14146	-0-	-4671	-0-	47	1	12822	3	Y	1156	1014	1			187
						5	4	1272	9							
01	16461 X	11555	-0-	-4906	-0-	25	1	9955	3	Y	1431	1571	1	25	8	22
						1	4	1574	9							
02	14616 X	10983	-0-	-3633	-0-	23	1	9970	3	Y	899	904	1			17
						1	4	989	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14338	-0-	-1322	-0-	47	1	13159	3	Y	1028	1029	1			34
							1	4	1131	9							
10	14973	X	14336	-0-	-637	-0-	52	1	13278	3	Y	913	910	1			37
							2	4	1004	9							
11	14490	X	13775	-0-	-715	-0-	49	1	12718	3	Y	916	912	1			41
							1008	9									
12	14973	X	13925	-0-	-1048	-0-	47	1	12674	3	Y	1090	955	1			176
							5	4	1199	9							
01	14973	X	11226	-0-	-3747	-0-	24	1	9669	3	Y	1393	1548	1			21
							1	4	1532	9							
02	13384	X	10401	-0-	-2983	-0-	21	1	9401	3	Y	889	893	1			17
							1	4	978	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	8915	-0-	-4345	-0-	90	1	8095	3	Y	664	647	0			40
							730	9									
10	13671	X	9711	-0-	-3960	-0-	65	1	8751	3	Y	813	827	0			26
							1	4	894	9							
11	13200	X	9520	-0-	-3680	-0-	106	1	8598	3	Y	741	729	0			38
							1	4	815	9							
12	12462	X	8120	-0-	-4342	-0-	100	1	7191	3	Y	752	757	0			33
							2	4	827	9							
01	10695	X	9577	-0-	-1118	-0-	166	1	8447	3	Y	866	841	0			58
							11	4	953	9							
02	8876	X	8328	-0-	-548	-0-	109	1	7423	3	Y	718	718	0			58
							6	4	790	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12450	X	8599	-0-	-3851	-0-	84	1	7590	3	Y	840	822	0			50
							1	4	924	9							
10	13392	X	9147	-0-	-4245	-0-	61	1	8007	3	Y	980	999	0			31
							1	4	1078	9							
11	12960	X	9050	-0-	-3910	-0-	97	1	7871	3	Y	983	964	0			50
							1	4	1081	9							
12	13392	X	10209	-0-	-3183	-0-	125	1	8993	3	Y	989	996	0			43
							3	4	1088	9							
01	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	224	1	11394	3	Y	960	939	0			64
							15	4	1056	9							
02	8456	X	6698	-0-	-1758	-0-	89	1	6059	3	Y	495	519	0			40
							5	4	545	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14580	X	7903	-0-	-6677	-0-	80	1	7259	3	Y	513	495	0			31
							564	9									
10	15066	X	9701	-0-	-5365	-0-	67	1	8976	3	Y	597	609	0			19
							1	4	657	9							
11	9750	X	8655	-0-	-1095	-0-	98	1	7888	3	Y	607	595	0			31
							1	4	668	9							
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	106	1	7596	3	Y	901	893	0			39
							2	4	991	9							
01	9703	X	7525	-0-	-2178	-0-	126	1	6408	3	Y	893	872	0			60
							9	4	982	9							
02	8764	X	6095	-0-	-2669	-0-	78	1	5291	3	Y	656	663	0			53
							4	4	722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	6668	-0-	-4462	-0-	67	1	6014	3	Y	534	523	0			32
							587	9									
10	11501	X	6993	-0-	-4508	-0-	48	1	6314	3	Y	574	588	0			18
							631	9									
11	11130	X	6172	-0-	-4958	-0-	69	1	5519	3	Y	530	521	0			27
							1	4	583	9							
12	11408	X	5281	-0-	-6127	-0-	71	1	5075	3	Y	122	144	0			5
							1	4	134	9							
01	7533	X	3708	-0-	-3825	-0-	69	1	3542	3	Y	84	83	0			6
							5	4	92	9							
02	6328	X	2080	-0-	-4248	-0-	29	1	1973	3	Y	70	70	0			6
							1	4	77	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12480	X	11601	-0-	-879	-0-	116	1	10407	3	Y	980	950	0			59
							1078	9									
10	12896	X	12567	-0-	-329	-0-	84	1	11194	3	Y	1171	1193	0			37
							1	4	1288	9							
11	12480	X	12331	-0-	-149	-0-	135	1	10884	3	Y	1191	1167	0			61
							2	4	1310	9							
12	12896	X	11392	-0-	-1504	-0-	138	1	9943	3	Y	1189	1198	0			52
							3	4	1308	9							
01	13392	X	10468	-0-	-2924	-0-	177	1	9008	3	Y	1155	1129	0			78
							12	4	1271	9							
02	11508	X	9292	-0-	-2216	-0-	120	1	8159	3	Y	915	919	0			74
							6	4	1007	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	11020	-0-	-1940	-0-	110	1	9879	3	Y	937	912	0			56
							1031	9									
10	12586	X	12503	-0-	-83	-0-	84	1	11208	3	Y	1100	1121	0			35
							1	4	1210	9							
11	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	135	1	10841	3	Y	1117	1095	0			57
							1	4	1229	9							
12	11532	X	11417	-0-	-115	-0-	138	1	9923	3	Y	1230	1233	0			54
							3	4	1353	9							
01	12493	X	11611	-0-	-882	-0-	197	1	10071	3	Y	1208	1181	0			81
							14	4	1329	9							
02	11396	X	8423	-0-	-2973	-0-	105	1	7155	3	Y	1053	1049	0			85
							5	4	1158	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13380	X	8010	-0-	-5370	-0-	72	1	6537	3	Y	1273	1234	0			76
							1	4	1400	9							
10	12028	X	9123	-0-	-2905	-0-	55	1	7384	3	Y	1530	1558	0			48
							1	4	1683	9							
11	11490	X	10155	-0-	-1335	-0-	104	1	8372	3	Y	1525	1495	0			78
							1	4	1678	9							
12	10137	X	8239	-0-	-1898	-0-	94	1	6820	3	Y	1203	1229	0			52
							2	4	1323	9							
01	9455	X	7530	-0-	-1925	-0-	120	1	6138	3	Y	1149	1124	0			77
							8	4	1264	9							
*02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	130	1	8840	3	Y	991	988	0			80
							7	4	1090	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15150	X	9716	-0-	-5434	-0-	97	1	8835	3	Y	712	700	0			43
							1	4	783	9							
10	13826	X	10555	-0-	-3271	-0-	72	1	9642	3	Y	764	783	0			24
							1	4	840	9							
11	13380	X	9523	-0-	-3857	-0-	106	1	8588	3	Y	752	737	0			39
							2	4	827	9							
12	12152	X	7925	-0-	-4227	-0-	97	1	6945	3	Y	801	805	0			35
							2	4	881	9							
01	11284	X	7771	-0-	-3513	-0-	133	1	6763	3	Y	787	769	0			53
							9	4	866	9							
02	9520	X	7455	-0-	-2065	-0-	98	1	6667	3	Y	623	626	0			50
							5	4	685	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	9738	-0-	-4362	-0-	95	1	8620	3	Y	930	907	0			56
							1023	9									
10	13361	X	10769	-0-	-2592	-0-	74	1	9780	3	Y	831	861	0			26
							1	4	914	9							
11	12930	X	10750	-0-	-2180	-0-	120	1	9698	3	Y	846	829	0			43
							1	4	931	9							
12	10695	X	10455	-0-	-240	-0-	129	1	9264	3	Y	963	964	0			42
							3	4	1059	9							
01	10757	X	10051	-0-	-706	-0-	173	1	8828	3	Y	944	923	0			63
							12	4	1038	9							
02	10024	X	9266	-0-	-758	-0-	122	1	8285	3	Y	775	776	0			62
							6	4	853	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	66	1	5876	3	Y	746	724	0			45
							821	9									
10	6696	X	5827	-0-	-869	-0-	37	1	4818	3	Y	884	901	0			28
							972	9									
11	6480	X	5729	-0-	-751	-0-	65	1	5204	3	Y	417	424	0			21
							1	4	459	9							
12	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	75	1	5371	3	Y	54	73	0			2
							1	4	59	9							
01	7285	X	4665	-0-	-2620	-0-	89	1	4524	3	Y	42	41	0			3
							6	4	46	9							
02	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	85	1	5744	3	Y	11	13	0			1
							4	4	12	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	5792	-0-	-5848	-0-	58	1	5202	3	Y	484	468	0			29
							532	9									
10	12028	X	6159	-0-	-5869	-0-	41	1	5460	3	Y	597	607	0			19
							1	4	657	9							
11	11640	X	10348	-0-	-1292	-0-	116	1	9322	3	Y	826	803	0			42
							1	4	909	9							
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7172	3	Y	910	912	0			40
							2	4	1001	9							
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	186	1	9479	3	Y	882	863	0			59
							13	4	970	9							
02	8932	X	8002	-0-	-930	-0-	105	1	7145	3	Y	679	683	0			55
							5	4	747	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14100	X	13619	-0-	-481	-0-	29	1	10291	3	Y	2997	3001	1			56
							2	4	3297	9							
10	14570	X	12964	-0-	-1606	-0-	36	1	10566	3	Y	2146	2166	1			36
							1	4	2361	9							
11	14100	X	10278	-0-	-3822	-0-	30	1	8240	3	Y	1825	1840	1			21
							2008	9									
12	14570	X	2931	-0-	-11639	-0-	19	1	2285	3	Y	569	510	1	51	8	29
							1	4	626	9							
01	15531	X	2661	-0-	-12870	-0-	76	1	2448	3	Y	123	140	1			12
							2	4	135	9							
02	12712	X	5816	-0-	-6896	-0-	101	1	5599	3	Y	99	2	0	13	1	-0-
							7	4	109	9			96	8			

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	34	1	11829	3	Y	3355	3353	1			63
							2	4	3691	9							
10	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	35	1	10401	3	Y	2087	2115	1			35
							1	4	2296	9							
11	11820	X	9799	-0-	-2021	-0-	29	1	7759	3	Y	1828	1841	1			22
							2011	9									
12	12214	X	1190	-0-	-11024	-0-	7	1	846	3	Y	306	311	1			17
							337	9									
01	16089	X	4401	-0-	-11688	-0-	128	1	4125	3	Y	132	136	1			13
							3	4	145	9							
02	14532	X	9422	-0-	-5110	-0-	167	1	9243	3	Y	-0-	13	1			-0-
							12	4									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	130	1	11801	3	Y	742	712	0	3	8	44
							816	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10891	3	Y	610	635	0			19
							1	4	671	9							
11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	116	1	9388	3	Y	645	619	0	13	8	32
							1	4	710	9							
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	159	1	11459	3	Y	695	697	0			30
							3	4	765	9							
01	12679	X	8463	-0-	-4216	-0-	150	1	7636	3	Y	606	585	0	11	8	40
							10	4	667	9							
02	11452	X	9405	-0-	-2047	-0-	127	1	8624	3	Y	589	575	0	7	8	47
							6	4	648	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	7311	-0-	-7389	-0-	68	1	6145	3	Y	998	971	0			60
							1098	9									
10	13950	X	8282	-0-	-5668	-0-	52	1	6942	3	Y	1171	1194	0			37
							1288	9									
11	13500	X	8771	-0-	-4729	-0-	92	1	7370	3	Y	1189	1165	0			61
							1	4	1308	9							
12	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	137	1	9801	3	Y	1230	1237	0			54
							3	4	1353	9							
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	179	1	9096	3	Y	1207	1180	0			81
							12	4	1328	9							
*02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	119	1	8153	3	Y	952	956	0			77
							6	4	1047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	121	1	10880	3	Y	740	717	0			44
							814	9									
10	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	70	1	9351	3	Y	639	663	0			20
							1	4	703	9							
11	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	141	1	11345	3	Y	584	574	0			30
							2	4	642	9							
12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	127	1	9081	3	Y	646	648	0			28
							3	4	711	9							
01	12214	X	6137	-0-	-6077	-0-	104	1	5309	3	Y	652	636	0			44
							7	4	717	9							
02	11312	X	4181	-0-	-7131	-0-	52	1	3510	3	Y	560	559	0			45
							3	4	616	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12540	X	9728	-0-	-2812	-0-	98	1	8809	3	Y	746	723	0			45
							821	9									
10	12958	X	9633	-0-	-3325	-0-	65	1	8705	3	Y	784	804	0			25
							1	4	862	9							
11	12540	X	7624	-0-	-4916	-0-	85	1	6802	3	Y	669	647	0	13	8	34
							1	4	736	9							
12	12803	X	9265	-0-	-3538	-0-	116	1	8282	3	Y	786	786	0			34
							2	4	865	9							
01	10447	X	10233	-0-	-214	-0-	173	1	8836	3	Y	1102	1062	0			74
							12	4	1212	9							
*02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	117	1	7996	3	Y	941	939	0			76
							6	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	3416	-0-	-5914	-0-	33	1	3029	3	Y	322	314	0			19
							354	9									
10	9641	X	2878	-0-	-6763	-0-	18	1	2439	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
11	9330	X	3717	-0-	-5613	-0-	42	1	3359	3	Y	287	284	0			15
							316	9									
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	125	1	8995	3	Y	861	838	0			38
							2	4	947	9							
01	3937	X	608	-0-	-3329	-0-	10	1	477	3	Y	109	140	0			7
							1	4	120	9							
02	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	37	1	2547	3	Y	209	199	0			17
							2	4	230	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16710	X	13717	-0-	-2993	-0-	173	1	11847	3	Y	1543	1522	0	23	8	49
							1697	9									
10	17267	X	13578	-0-	-3689	-0-	59	1	11773	3	Y	1587	1580	0			56
							1746	9									
11	16710	X	13170	-0-	-3540	-0-	61	1	11461	3	Y	1498	1468	0			86
							1648	9									
12	16864	X	12636	-0-	-4228	-0-	77	1	10940	3	Y	1472	1478	0			80
							1619	9									
01	13144	X	11790	-0-	-1354	-0-	65	1	10091	3	Y	1485	1488	0			77
							1634	9									
02	11872	X	8056	-0-	-3816	-0-	49	1	6620	3	Y	1261	1265	0			73
							1387	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12780	X	9967	-0-	-2813	-0-	124	1	8498	3	Y	1223	1224	0			40
							1345	9									
10	12400	X	11513	-0-	-887	-0-	50	1	10037	3	Y	1296	1290	0			46
							1426	9									
11	11550	X	11521	-0-	-29	-0-	54	1	10071	3	Y	1269	1242	0			73
							1396	9									
12	10912	X	10802	-0-	-110	-0-	65	1	9356	3	Y	1255	1260	0			68
							1381	9									
01	11501	X	9932	-0-	-1569	-0-	56	1	8702	3	Y	1067	1080	0			55
							1174	9									
02	10556	X	8846	-0-	-1710	-0-	57	1	7591	3	Y	1089	1081	0			63
							1198	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	11708	-0-	-1762	-0-	151	1	10360	3	Y	1088	1087	0			35
							1197	9									
10	13671	X	13327	-0-	-344	-0-	61	1	12033	3	Y	1121	1117	0			39
							1233	9									
11	13140	X	11032	-0-	-2108	-0-	52	1	9800	3	Y	1073	1050	0			62
							1180	9									
12	13578	X	10108	-0-	-3470	-0-	62	1	8901	3	Y	1041	1046	0			57
							1145	9									
01	13330	X	11283	-0-	-2047	-0-	65	1	9975	3	Y	1130	1129	0			58
							1243	9									
02	12040	X	9787	-0-	-2253	-0-	65	1	8682	3	Y	945	949	0			54
							1040	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	10083	-0-	-2877	-0-	128	1	8732	3	Y	1112	1111	0			36
							1223	9									
10	12555	X	10905	-0-	-1650	-0-	49	1	9609	3	Y	1134	1130	0			40
							1247	9									
11	11970	X	10059	-0-	-1911	-0-	47	1	8746	3	Y	1151	1125	0			66
							1266	9									
12	11718	X	9522	-0-	-2196	-0-	58	1	8276	3	Y	1080	1087	0			59
							1188	9									
01	11098	X	9792	-0-	-1306	-0-	56	1	8464	3	Y	1156	1155	0			60
							1272	9									
02	9856	X	8049	-0-	-1807	-0-	52	1	6950	3	Y	952	957	0			55
							1047	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	10190	-0-	-6790	-0-	23	1	9358	3	Y	730	726	1			16
							6	4	803	9							
10	15066	X	9834	-0-	-5232	-0-	16	1	8987	3	Y	749	749	1			16
							7	4	824	9							
11	14580	X	6843	-0-	-7737	-0-	25	1	6362	3	Y	401	407	1			10
							15	4	441	9							
12	12803	X	7050	-0-	-5753	-0-	35	1	6619	3	Y	355	357	1			8
							5	4	391	9							
01	10881	X	8812	-0-	-2069	-0-	47	1	8276	3	Y	410	412	1			6
							38	4	451	9							
02	9520	X	6192	-0-	-3328	-0-	37	1	5754	3	Y	340	336	1			10
							27	4	374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	116	1	10489	3	Y	990	961	0			59
							1089	9									
10	9486	X	8323	-0-	-1163	-0-	55	1	7357	3	Y	827	860	0			26
							1	4	910	9							
11	9180	X	8208	-0-	-972	-0-	90	1	7261	3	Y	778	764	0			40
							1	4	856	9							
12	9486	X	9321	-0-	-165	-0-	115	1	8263	3	Y	855	858	0			37
							2	4	941	9							
01	12090	X	7373	-0-	-4717	-0-	124	1	6317	3	Y	840	821	0			56
							8	4	924	9							
02	10920	X	5973	-0-	-4947	-0-	75	1	5155	3	Y	672	674	0			54
							4	4	739	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170	X	12682	-0-	-488	-0-	204	1	8533	3	Y	3586	3541	0			139
							3945	9									
10	13609	X	12893	-0-	-716	-0-	219	1	8780	3	Y	3540	3524	0			155
							3894	9									
11	13170	X	12022	-0-	-1148	-0-	207	1	7820	3	Y	3632	3637	0			150
							3995	9									
12	13609	X	11990	-0-	-1619	-0-	210	1	7905	3	Y	3523	3556	0			117
							3875	9									
01	14012	X	13306	-0-	-706	-0-	151	1	9050	3	Y	3732	3747	0			102
							4105	9									
02	11844	X	11158	-0-	-686	-0-	123	1	7647	3	Y	3080	3077	0			105
							3388	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	161	1	6726	3	Y	2118	2086	0			82
							2330	9									
10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	185	1	7410	3	Y	2231	2215	0			98
							2454	9									
11	9090	X	9011	-0-	-79	-0-	167	1	6312	3	Y	2302	2305	0			95
							2532	9									
12	9393	X	9101	-0-	-292	-0-	174	1	6556	3	Y	2155	2178	0			72
							2371	9									
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	127	1	7587	3	Y	2293	2303	0			62
							2522	9									
02	9072	X	8077	-0-	-995	-0-	94	1	5850	3	Y	1939	1935	0			66
							2133	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	9267	-0-	-1503	-0-	161	1	6754	3	Y	2138	2107	0			83
							2352	9									
10	11129	X	9739	-0-	-1390	-0-	177	1	7095	3	Y	2243	2228	0			98
							2467	9									
11	10770	X	9759	-0-	-1011	-0-	187	1	7023	3	Y	2317	2320	0			95
							2549	9									
12	10633	X	9531	-0-	-1102	-0-	181	1	6785	3	Y	2332	2350	0			77
							2565	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	130	1	7805	3	Y	2418	2429	0			66
							2660	9									
02	9100	X	8749	-0-	-351	-0-	105	1	6558	3	Y	1896	1898	0			64
							2086	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13170 X	10316	-0-	-2854	-0-	264	1	9128	3	Y	840	813	0			48
						924	9									
10	13609 X	9230	-0-	-4379	-0-	284	1	7837	3	Y	1008	1005	0			51
						1109	9									
11	11070 X	3987	-0-	-7083	-0-	121	1	3327	3	Y	490	518	0			23
						539	9									
12	11439 X	5548	-0-	-5891	-0-	215	1	4907	3	Y	387	394	0			16
						426	9									
01	8246 X	6446	-0-	-1800	-0-	373	1	5739	3	Y	304	276	0	15	1	28
						334	9					1	3			
02	7448 X	5612	-0-	-1836	-0-	380	1	4862	3	Y	336	226	0	116	1	22
						370	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	339	1	11680	3	Y	549	553	0			31
						604	9									
10	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	395	1	10877	3	Y	637	636	0			32
						701	9									
11	8550 X	5606	-0-	-2944	-0-	164	1	4489	3	Y	866	858	0			40
						953	9									
12	8835 X	8437	-0-	-398	-0-	295	1	6743	3	Y	1272	1260	0			52
						1399	9									
01	13051 X	6289	-0-	-6762	-0-	335	1	5167	3	Y	715	652	0	48	1	65
						787	9					2	3			
02	11788 X	6189	-0-	-5599	-0-	366	1	4689	3	Y	1031	693	0	335	1	68
						1134	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15570 X	11788	-0-	-3782	-0-	152	1	10466	3	Y	1064	1062	0			35
						1170	9									
10	14973 X	13374	-0-	-1599	-0-	61	1	12052	3	Y	1146	1141	0			40
						1261	9									
11	12930 X	12680	-0-	-250	-0-	61	1	11402	3	Y	1106	1083	0			63
						1217	9									
12	12183 X	11653	-0-	-530	-0-	74	1	10446	3	Y	1030	1037	0			56
						1133	9									
01	13361 X	10945	-0-	-2416	-0-	63	1	9694	3	Y	1080	1080	0			56
						1188	9									
02	12068 X	9633	-0-	-2435	-0-	64	1	8560	3	Y	917	920	0			53
						1009	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39930 X	34934	-0-	-4996	-0-	74	1	30269	3	Y	4162	4174	0			38
						13	4	4578	9							
10	41261 X	33085	-0-	-8176	-0-	68	1	28595	3	Y	3990	3988	0			40
						33	4	4389	9							
11	39930 X	-0-	-0-	-39930	-0-					Y	3775	3777	0			38
12	41261 X	29074	-0-	-12187	-0-	64	1	25020	3	Y	3627	3631	0			34
						3990	9									
01	29140 X	27388	-0-	-1752	-0-	57	1	23463	3	Y	3488	3487	0			35
						31	4	3837	9							
02	26320 X	23338	-0-	-2982	-0-	52	1	20064	3	Y	2919	2903	0			51
						11	4	3211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41790	X	34120	-0-	-7670	-0-	71	1	29025	3	Y	4555	4566	0			42
							13	4	5011	9							
10	43183	X	33305	-0-	-9878	-0-	67	1	28352	3	Y	4413	4411	0			44
							32	4	4854	9							
11	41790	X	32088	-0-	-9702	-0-	76	1	27384	3	Y	4207	4209	0			42
							4628	9									
12	40176	X	30902	-0-	-9274	-0-	66	1	26268	3	Y	4153	4156	0			39
							4568	9									
01	0	W	28687	-0-	28687	28687	58	1	24248	3	Y	3954	3953	0			40
							32	4	4349	9							
02	0	W	24090	-0-	24090	52777	53	1	20462	3	Y	3240	3223	0			57
							11	4	3564	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

09	44880	X	39001	-0-	-5879	-0-	78	1	32071	3	Y	6216	6231	0			57
							14	4	6838	9							
10	46376	X	38379	-0-	-7997	-0-	75	1	31613	3	Y	6050	6046	0			61
							36	4	6655	9							
11	44880	X	36866	-0-	-8014	-0-	84	1	30459	3	Y	5747	5751	0			57
							1	4	6322	9							
12	43896	X	34958	-0-	-8938	-0-	73	1	28850	3	Y	5486	5492	0			51
							6035	9									
01	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	72	1	29731	3	Y	5763	5756	0			58
							39	4	6339	9							
02	31108	X	28990	-0-	-2118	-0-	62	1	23778	3	Y	4670	4646	0			82
							13	4	5137	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

09	12660	X	10020	-0-	-2640	-0-	434	1	8020	3	Y	1421	1434	0			61
							3	4	1563	9							
10	11563	X	8792	-0-	-2771	-0-	388	1	6890	3	Y	1360	1348	0			73
							18	4	1496	9							
11	11040	X	9143	-0-	-1897	-0-	125	1	7841	3	Y	1069	1096	0			46
							1	4	1176	9							
12	11408	X	10177	-0-	-1231	-0-	243	1	8519	3	Y	1286	1261	0			71
							1415	9									
01	10509	X	8531	-0-	-1978	-0-	178	1	7220	3	Y	1030	1063	0			38
							1133	9									
02	9352	X	8437	-0-	-915	-0-	147	1	6985	3	Y	1185	1134	0	28	8	61
							1	4	1304	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

09	17700	X	12593	-0-	-5107	-0-	548	1	10128	3	Y	1739	1760	0	2	8	74
							4	4	1913	9							
10	15407	X	12883	-0-	-2524	-0-	579	1	10269	3	Y	1826	1802	0			98
							26	4	2009	9							
11	14910	X	12837	-0-	-2073	-0-	172	1	10911	3	Y	1594	1623	0			69
							1	4	1753	9							
12	15407	X	10123	-0-	-5284	-0-	234	1	8173	3	Y	1560	1543	0			86
							1716	9									
01	14353	X	10085	-0-	-4268	-0-	216	1	8757	3	Y	1011	1060	0			37
							1112	9									
*02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	418	1	19889	3	Y	2334	2222	0	28	8	121
							3	4	2567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24570	X	18879	-0-	-5691	-0-	816	1	15085	3	Y	2703	2731	0			116
							5	4	2973	9							
10	21886	X	19067	-0-	-2819	-0-	853	1	15137	3	Y	2762	2729	0			149
							39	4	3038	9							
11	21180	X	17670	-0-	-3510	-0-	232	1	14653	3	Y	2531	2570	0			110
							1	4	2784	9							
12	21886	X	8043	-0-	-13843	-0-	181	1	6310	3	Y	1411	1443	0			78
							1552	9									
01	21297	X	4227	-0-	-17070	-0-	72	1	2909	3	Y	1133	1169	0			42
							1246	9									
02	17612	X	13076	-0-	-4536	-0-	213	1	10115	3	Y	2497	2382	0	28	8	129
							1	4	2747	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26370	X	9351	-0-	-17019	-0-	236	1	8136	3	Y	890	936	0			51
							979	9									
10	16430	X	7126	-0-	-9304	-0-	212	1	5846	3	Y	971	973	0			49
							1068	9									
11	14040	X	7774	-0-	-6266	-0-	251	1	6876	3	Y	588	610	0			27
							647	9									
12	14508	X	8665	-0-	-5843	-0-	335	1	7655	3	Y	614	616	0			25
							675	9									
01	12121	X	7965	-0-	-4156	-0-	435	1	6709	3	Y	746	677	0	23	1	68
							821	9					3	3			
02	8736	X	7823	-0-	-913	-0-	525	1	6717	3	Y	528	355	0	206	1	35
							581	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	310	1	10688	3	Y	1637	1628	0	1	8	93
							1801	9									
10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	364	1	10054	3	Y	1726	1732	0			87
							1899	9									
11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	365	1	10006	3	Y	1222	1253	0			56
							1344	9									
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	325	1	7436	3	Y	1327	1329	0			54
							1460	9									
01	13764	X	8823	-0-	-4941	-0-	426	1	6560	3	Y	1670	1516	0	50	1	152
							1837	9					6	3			
02	11956	X	10157	-0-	-1799	-0-	614	1	7858	3	Y	1532	1031	0	553	1	100
							1685	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	4218	-0-	-11142	-0-	95	1	3283	3	Y	764	767	0			43
							840	9									
10	12927	X	3184	-0-	-9743	-0-	81	1	2236	3	Y	788	791	0			40
							867	9									
11	10890	X	3603	-0-	-7287	-0-	94	1	2587	3	Y	838	839	0			39
							922	9									
12	11253	X	8227	-0-	-3026	-0-	302	1	6905	3	Y	927	928	0			38
							1020	9									
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	381	1	5855	3	Y	1073	974	0	35	1	98
							1180	9					4	3			
*02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	360	1	4588	3	Y	1008	679	0	361	1	66
							1109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030 X	8277	-0-	-753	-0-	212	1	7294	3	Y	701	700	0			40
						771	9									
10	9331 X	7563	-0-	-1768	-0-	231	1	6396	3	Y	851	848	0			43
						936	9									
11	9030 X	7889	-0-	-1141	-0-	243	1	6622	3	Y	931	931	0			43
						1024	9									
12	9331 X	5195	-0-	-4136	-0-	182	1	4157	3	Y	778	789	0			32
						856	9									
01	8556 X	3870	-0-	-4686	-0-	172	1	2664	3	Y	940	854	0	30	1	85
						1034	9					3	3			
02	7728 X	3806	-0-	-3922	-0-	234	1	2986	3	Y	533	358	0	225	1	35
						586	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

09	13860 X	13537	-0-	-323	-0-	340	1	11719	3	Y	1344	1322	0			76
						1478	9									
10	14322 X	11946	-0-	-2376	-0-	367	1	10140	3	Y	1308	1318	0			66
						1439	9									
11	13860 X	12454	-0-	-1406	-0-	386	1	10573	3	Y	1359	1362	0			63
						1495	9									
12	14322 X	12109	-0-	-2213	-0-	452	1	10336	3	Y	1201	1215	0			49
						1321	9									
01	13981 X	10708	-0-	-3273	-0-	559	1	8623	3	Y	1387	1259	0	46	1	126
						1526	9					5	3			
02	12628 X	7519	-0-	-5109	-0-	446	1	5707	3	Y	1242	836	0	451	1	81
						1366	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

09	43320 X	39428	-0-	-3892	-0-	81	1	33096	3	Y	5670	5683	0			52
						14	4	6237	9							
10	44764 X	39459	-0-	-5305	-0-	78	1	33137	3	Y	5642	5637	0			57
						38	4	6206	9							
11	43320 X	36629	-0-	-6691	-0-	84	1	30896	3	Y	5135	5141	0			51
						5649	9									
12	44547 X	35007	-0-	-9540	-0-	75	1	29459	3	Y	4975	4980	0			46
						5473	9									
01	35557 X	31074	-0-	-4483	-0-	63	1	25913	3	Y	4604	4604	0			46
						34	4	5064	9							
02	32116 X	27655	-0-	-4461	-0-	60	1	23101	3	Y	4074	4049	0			71
						13	4	4481	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

09	49080 X	39547	-0-	-9533	-0-	81	1	33306	3	Y	5586	5598	0			51
						15	4	6145	9							
10	50716 X	37697	-0-	-13019	-0-	76	1	31831	3	Y	5231	5229	0			53
						36	4	5754	9							
11	49080 X	38157	-0-	-10923	-0-	88	1	32225	3	Y	5312	5312	0			53
						1	4	5843	9							
12	45973 X	32700	-0-	-13273	-0-	68	1	26761	3	Y	5337	5340	0			50
						5871	9									
01	36549 X	29921	-0-	-6628	-0-	61	1	25205	3	Y	4202	4210	0			42
						33	4	4622	9							
02	33012 X	25981	-0-	-7031	-0-	57	1	21982	3	Y	3573	3552	0			63
						12	4	3930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17850	X	16952	-0-	-898	-0-	38	1	13191	3	Y	3382	3395	1			63
							3	4	3720	9							
10	18445	X	13566	-0-	-4879	-0-	36	1	10581	3	Y	2680	2698	1			45
							1	4	2948	9							
11	17850	X	10701	-0-	-7149	-0-	30	1	8077	3	Y	2357	2374	1			28
							1	4	2593	9							
12	18228	X	1658	-0-	-16570	-0-	11	1	1272	3	Y	341	350	1			19
							375	9									
01	18228	X	2130	-0-	-16098	-0-	58	1	1860	3	Y	192	192	1			19
							1	4	211	9							
02	15820	X	6247	-0-	-9573	-0-	110	1	6098	3	Y	28	17	0	27	1	3
							8	4	31	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	9478	-0-	-2462	-0-	90	1	8146	3	Y	1129	1096	0			68
							1242	9									
10	12214	X	9757	-0-	-2457	-0-	61	1	8223	3	Y	1338	1364	0			42
							1	4	1472	9							
11	11550	X	8705	-0-	-2845	-0-	90	1	7255	3	Y	1235	1214	0			63
							1	4	1359	9							
12	9796	X	4338	-0-	-5458	-0-	57	1	4078	3	Y	184	239	0			8
							1	4	202	9							
01	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	175	1	8947	3	Y	105	106	0			7
							12	4	116	9							
02	8848	X	7459	-0-	-1389	-0-	104	1	7109	3	Y	218	207	0			18
							6	4	240	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10770	X	7784	-0-	-2986	-0-	35	1	6392	3	Y	1234	1212	1	13	8	55
							1357	9									
10	11129	X	5452	-0-	-5677	-0-	40	1	4683	3	Y	663	674	1	12	8	32
							729	9									
11	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	301	1	10523	3	Y	317	274	1	49	8	26
							349	9									
12	11129	X	10103	-0-	-1026	-0-	89	1	8696	3	Y	1198	1060	1	78	8	86
							1318	9									
01	14012	X	4586	-0-	-9426	-0-	24	1	4517	3	Y	41	100	1	27	8	-0-
							45	9									
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	42	42	8			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	49	1	8948	3	Y	1661	1665	1			74
							1827	9									
10	8308	X	7537	-0-	-771	-0-	55	1	6472	3	Y	918	947	1			45
							1010	9									
11	14730	X	14687	-0-	-43	-0-	398	1	13916	3	Y	339	351	1			33
							373	9									
12	15221	X	12386	-0-	-2835	-0-	118	1	11501	3	Y	697	676	1			54
							767	9									
01	15934	X	3210	-0-	-12724	-0-	17	1	3156	3	Y	34	63	1	25	8	-0-
							37	9									
02	13720	X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	64	1	11687	3	Y	1642	1645	1			73
							1806	9									
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	63	1	7451	3	Y	1102	1121	1			54
							1212	9									
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	269	1	9404	3	Y	403	418	1			39
							443	9									
12	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	121	1	11737	3	Y	1082	1038	1			83
							1190	9									
01	19685	X	4710	-0-	-14975	-0-	25	1	4641	3	Y	40	98	1	25	8	-0-
							44	9									
02	12656	X	-0-	-0-	-12656	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	6550	-0-	-4190	-0-	28	1	5053	3	Y	1335	1321	1			60
							1469	9									
10	11098	X	3850	-0-	-7248	-0-	25	1	2996	3	Y	754	777	1			37
							829	9									
11	10740	X	2848	-0-	-7892	-0-	69	1	2413	3	Y	333	338	1			32
							366	9									
12	11098	X	6858	-0-	-4240	-0-	61	1	5939	3	Y	780	752	1			60
							858	9									
01	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	35	70	1	25	8	-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11940	X	5973	-0-	-5967	-0-	27	1	5013	3	Y	848	853	1			38
							933	9									
10	12338	X	3902	-0-	-8436	-0-	28	1	3357	3	Y	470	485	1			23
							517	9									
11	13020	X	6789	-0-	-6231	-0-	185	1	6449	3	Y	141	150	1			14
							155	9									
12	13454	X	10076	-0-	-3378	-0-	94	1	9158	3	Y	749	705	1			58
							824	9									
01	17391	X	14101	-0-	-3290	-0-	75	1	13985	3	Y	37	70	1	25	8	-0-
							41	9									
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13200	X	5212	-0-	-7988	-0-	25	1	4591	3	Y	542	547	1			24
							596	9									
10	13640	X	3763	-0-	-9877	-0-	28	1	3347	3	Y	353	355	1	5	8	17
							388	9									
11	13980	X	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	146	149	1			14
12	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	378	363	1			29
01	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	30	34	1	25	8	-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	2903	-0-	-5257	-0-	72	1	2471	3	Y	327	331	0			19
							360	9									
10	11284	X	4388	-0-	-6896	-0-	149	1	4099	3	Y	127	140	0			6
							140	9									
11	10920	X	8247	-0-	-2673	-0-	224	1	6114	3	Y	1735	1661	0			80
							1909	9									
12	11284	X	9294	-0-	-1990	-0-	342	1	7818	3	Y	1031	1069	0			42
							1134	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	296	1	4568	3	Y	649	591	0	39	1	59
							714	9					2	3			
02	7700	X	2947	-0-	-4753	-0-	162	1	2080	3	Y	641	431	0	227	1	42
							705	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	281	1	9702	3	Y	1970	1940	0			112
							2167	9									
10	13919	X	10850	-0-	-3069	-0-	322	1	8887	3	Y	1492	1529	0			75
							1641	9									
11	13470	X	10984	-0-	-2486	-0-	330	1	9036	3	Y	1471	1478	0			68
							1618	9									
12	13919	X	10907	-0-	-3012	-0-	393	1	8983	3	Y	1392	1403	0			57
							1531	9									
01	13547	X	10720	-0-	-2827	-0-	553	1	8532	3	Y	1486	1350	0	53	1	135
							1635	9					5	3			
02	11340	X	5050	-0-	-6290	-0-	252	1	3214	3	Y	1440	969	0	512	1	94
							1584	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	9809	-0-	-2191	-0-	126	1	8559	3	Y	1022	1022	0			33
							1124	9									
10	11749	X	9941	-0-	-1808	-0-	44	1	8710	3	Y	1079	1074	0			38
							1187	9									
11	11160	X	9041	-0-	-2119	-0-	42	1	7912	3	Y	988	969	0			57
							1087	9									
12	11532	X	8044	-0-	-3488	-0-	48	1	6888	3	Y	1007	1009	0			55
							1108	9									
01	10385	X	8228	-0-	-2157	-0-	46	1	7050	3	Y	1029	1031	0			53
							1132	9									
02	9156	X	7007	-0-	-2149	-0-	46	1	6055	3	Y	824	830	0			47
							906	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30120	X	28020	-0-	-2100	-0-	110	1	23604	3	Y	3914	3893	0	15	8	58
							1	4	4305	9							
10	31124	X	26570	-0-	-4554	-0-	98	1	22489	3	Y	3620	3627	0			51
							1	4	3982	9							
11	29160	X	10853	-0-	-18307	-0-	56	1	9112	3	Y	1528	1503	0	39	8	37
							4	4	1681	9							
12	30132	X	9809	-0-	-20323	-0-	54	1	8071	3	Y	1531	1522	0			46
							1684	9									
01	24614	X	13421	-0-	-11193	-0-	77	1	11042	3	Y	2092	2048	0	39	8	51
							1	4	2301	9							
02	22232	X	13289	-0-	-8943	-0-	77	1	10817	3	Y	2177	2142	0	7	8	79
							2395	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28380 X	23590	-0-	-4790	-0-	93	1	19919	3	Y	3253	3249	0			48
						3578	9									
10	27931 X	24052	-0-	-3879	-0-	89	1	20431	3	Y	3211	3213	0			46
						3532	9									
11	25680 X	9914	-0-	-15766	-0-	51	1	8387	3	Y	1339	1351	0			34
						3	4	1473	9							
12	26536 X	13798	-0-	-12738	-0-	79	1	11814	3	Y	1732	1714	0			52
						1905	9									
01	20894 X	15892	-0-	-5002	-0-	92	1	13229	3	Y	2336	2330	0			58
						1	4	2570	9							
02	18872 X	14787	-0-	-4085	-0-	87	1	12296	3	Y	2185	2164	0			79
						2404	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

09	26130 X	25331	-0-	-799	-0-	99	1	21232	3	Y	3635	3630	0			54
						1	4	3999	9							
10	27001 X	24828	-0-	-2173	-0-	90	1	20875	3	Y	3511	3515	0			50
						1	4	3862	9							
11	26130 X	14775	-0-	-11355	-0-	76	1	12493	3	Y	2001	2001	0			50
						5	4	2201	9							
12	27001 X	19065	-0-	-7936	-0-	112	1	16877	3	Y	1887	1880	0			57
						2076	9									
01	22072 X	21048	-0-	-1024	-0-	121	1	17528	3	Y	3088	3067	0	1	8	77
						2	4	3397	9							
02	19936 X	18213	-0-	-1723	-0-	107	1	15099	3	Y	2734	2712	0			99
						3007	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

09	26580 X	25409	-0-	-1171	-0-	99	1	21298	3	Y	3646	3640	0	2	8	54
						1	4	4011	9							
10	27466 X	25050	-0-	-2416	-0-	91	1	20936	3	Y	3656	3654	0	4	8	52
						1	4	4022	9							
11	26580 X	21683	-0-	-4897	-0-	111	1	18202	3	Y	3056	3028	0	3	8	77
						8	4	3362	9							
12	27466 X	22058	-0-	-5408	-0-	131	1	19633	3	Y	2085	2099	0			63
						2294	9									
01	22196 X	22079	-0-	-117	-0-	128	1	18488	3	Y	3146	3130	0			79
						2	4	3461	9							
02	20048 X	19102	-0-	-946	-0-	112	1	15900	3	Y	2809	2784	0	2	8	102
						3090	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

09	36840 X	34858	-0-	-1982	-0-	135	1	29027	3	Y	5177	5170	0			77
						1	4	5695	9							
10	38068 X	34603	-0-	-3465	-0-	125	1	28962	3	Y	5014	5020	0			71
						1	4	5515	9							
11	36840 X	31759	-0-	-5081	-0-	161	1	26516	3	Y	4610	4565	0			116
						11	4	5071	9							
12	38332 X	38332	-0-	-0-	-0-	226	1	34015	3	Y	3719	3723	0			112
						4091	9									
01	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	185	1	26710	3	Y	4783	4775	0			120
						2	4	5261	9							
*02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	161	1	22771	3	Y	4068	4040	0			148
						4475	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760 X	20940	-0-	-2820	-0-	83	1	17769	3	Y	2806	2803	0			42
						1	4	3087	9							
10	24552 X	20930	-0-	-3622	-0-	77	1	17802	3	Y	2773	2776	0			39
						1	4	3050	9							
11	23370 X	18718	-0-	-4652	-0-	97	1	15840	3	Y	2522	2498	0			63
						7	4	2774	9							
12	23281 X	2037	-0-	-21244	-0-	12	1	1821	3	Y	185	242	0			6
						204	9									
01	18693 X	13775	-0-	-4918	-0-	79	1	11372	3	Y	2112	2061	0	4	8	53
						1	4	2323	9							
02	16884 X	12463	-0-	-4421	-0-	74	1	10433	3	Y	1778	1762	0	5	8	64
						1956	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410 X	22402	-0-	-8	-0-	88	1	18895	3	Y	3107	3103	0			46
						1	4	3418	9							
10	23157 X	22337	-0-	-820	-0-	81	1	18758	3	Y	3180	3181	0			45
						3498	9									
11	22410 X	20606	-0-	-1804	-0-	105	1	17334	3	Y	2873	2846	0			72
						7	4	3160	9							
12	23157 X	1004	-0-	-22153	-0-	6	1	876	3	Y	111	180	0			3
						122	9									
01	19964 X	9272	-0-	-10692	-0-	55	1	7854	3	Y	1238	1210	0			31
						1	4	1362	9							
02	18032 X	10483	-0-	-7549	-0-	61	1	8651	3	Y	1610	1583	0			58
						1771	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39990 X	37560	-0-	-2430	-0-	75	1	30810	3	Y	6056	6072	0			55
						13	4	6662	9							
10	41323 X	37146	-0-	-4177	-0-	72	1	30419	3	Y	6018	6013	0			60
						35	4	6620	9							
11	39990 X	35314	-0-	-4676	-0-	79	1	28716	3	Y	5926	5927	0			59
						6519	9									
12	41323 X	34027	-0-	-7296	-0-	70	1	27736	3	Y	5655	5662	0			52
						6221	9									
01	34100 X	32614	-0-	-1486	-0-	64	1	26459	3	Y	5505	5502	0			55
						35	4	6056	9							
02	30800 X	28437	-0-	-2363	-0-	61	1	23134	3	Y	4754	4726	0			83
						13	4	5229	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17190 X	12049	-0-	-5141	-0-	155	1	10587	3	Y	1188	1192	0			39
						1307	9									
10	16027 X	15451	-0-	-576	-0-	71	1	14059	3	Y	1201	1198	0			42
						1321	9									
11	16806 X	16806	-0-	-0-	-0-	82	1	15353	3	Y	1246	1216	0			72
						1371	9									
12	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	92	1	13024	3	Y	1171	1179	0			64
						1288	9									
01	15438 X	12857	-0-	-2581	-0-	75	1	11511	3	Y	1155	1159	0			60
						1271	9									
02	15680 X	9563	-0-	-6117	-0-	64	1	8423	3	Y	978	982	0			56
						1076	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	11264	-0-	-4126	-0-	148	1	10059	3	Y	961	959	0			31
							1057	9									
10	14508	X	13161	-0-	-1347	-0-	61	1	11850	3	Y	1136	1127	0			40
							1250	9									
11	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	67	1	12664	3	Y	1065	1044	0			61
							1172	9									
12	12462	X	12265	-0-	-197	-0-	77	1	10938	3	Y	1136	1135	0			62
							1250	9									
01	13175	X	11650	-0-	-1525	-0-	67	1	10311	3	Y	1156	1158	0			60
							1272	9									
02	12964	X	10225	-0-	-2739	-0-	68	1	9098	3	Y	963	968	0			55
							1059	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42270	X	25859	-0-	-16411	-0-	55	1	22624	3	Y	2882	2892	0			26
							10	4	3170	9							
10	37851	X	27252	-0-	-10599	-0-	56	1	23536	3	Y	3303	3296	0			33
							27	4	3633	9							
11	33540	X	25917	-0-	-7623	-0-	62	1	22763	3	Y	2811	2816	0			28
							3092	9									
12	34658	X	24060	-0-	-10598	-0-	53	1	21060	3	Y	2679	2682	0			25
							2947	9									
01	31744	X	22280	-0-	-9464	-0-	48	1	19558	3	Y	2407	2408	0			24
							26	4	2648	9							
02	24612	X	19599	-0-	-5013	-0-	44	1	16986	3	Y	2327	2310	0			41
							9	4	2560	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36630	X	32397	-0-	-4233	-0-	69	1	28242	3	Y	3704	3693	0	23	8	34
							12	4	4074	9							
10	37851	X	33744	-0-	-4107	-0-	69	1	29331	3	Y	3919	3886	0	28	8	39
							33	4	4311	9							
11	36630	X	31512	-0-	-5118	-0-	74	1	27279	3	Y	3780	3781	0			38
							1	4	4158	9							
12	37851	X	31258	-0-	-6593	-0-	70	1	27228	3	Y	3600	3605	0			33
							3960	9									
01	33914	X	29471	-0-	-4443	-0-	62	1	25615	3	Y	3418	3417	0			34
							34	4	3760	9							
02	30492	X	25290	-0-	-5202	-0-	57	1	21853	3	Y	3062	3038	0	4	8	54
							12	4	3368	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32910	X	31545	-0-	-1365	-0-	66	1	27394	3	Y	3703	3717	0			34
							12	4	4073	9							
10	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	71	1	30323	3	Y	4408	4398	0			44
							34	4	4849	9							
11	32910	X	32894	-0-	-16	-0-	77	1	28109	3	Y	4279	4280	0			43
							1	4	4707	9							
12	34007	X	32121	-0-	-1886	-0-	70	1	27431	3	Y	4200	4204	0			39
							4620	9									
01	36828	X	30420	-0-	-6408	-0-	63	1	25856	3	Y	4061	4059	0			41
							34	4	4467	9							
02	31864	X	25901	-0-	-5963	-0-	57	1	22042	3	Y	3445	3426	0			60
							12	4	3790	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41340	X	26915	-0-	-14425	-0-	57	1	23677	3	Y	2883	2892	0			26
							10	4	3171	9							
10	42718	X	30428	-0-	-12290	-0-	63	1	26564	3	Y	3428	3420	0			34
							30	4	3771	9							
11	37770	X	28287	-0-	-9483	-0-	68	1	24796	3	Y	3111	3114	0			31
							1	4	3422	9							
12	33759	X	25609	-0-	-8150	-0-	56	1	22148	3	Y	3095	3097	0			29
							3405	9									
01	30659	X	26190	-0-	-4469	-0-	55	1	22799	3	Y	3005	3004	0			30
							30	4	3306	9							
02	27496	X	22542	-0-	-4954	-0-	51	1	19727	3	Y	2503	2489	0			44
							11	4	2753	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	20586	-0-	-5844	-0-	958	1	17692	3	Y	1754	1777	0			75
							7	4	1929	9							
10	25048	X	21091	-0-	-3957	-0-	1016	1	18009	3	Y	1836	1812	0			99
							46	4	2020	9							
11	24240	X	20175	-0-	-4065	-0-	286	1	18085	3	Y	1638	1666	0			71
							2	4	1802	9							
12	24738	X	15942	-0-	-8796	-0-	394	1	13829	3	Y	1563	1548	0			86
							1719	9									
01	23684	X	14581	-0-	-9103	-0-	314	1	12780	3	Y	1351	1387	0			50
							1	4	1486	9							
02	19208	X	15176	-0-	-4032	-0-	277	1	13189	3	Y	1553	1495	0	28	8	80
							2	4	1708	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20130	X	13490	-0-	-6640	-0-	635	1	11729	3	Y	1020	1023	0			44
							4	4	1122	9							
10	17484	X	13940	-0-	-3544	-0-	681	1	12080	3	Y	1044	1032	0			56
							31	4	1148	9							
11	16920	X	13248	-0-	-3672	-0-	191	1	12048	3	Y	916	932	0			40
							1	4	1008	9							
12	17484	X	12001	-0-	-5483	-0-	305	1	10684	3	Y	920	909	0			51
							1012	9									
01	15097	X	9816	-0-	-5281	-0-	215	1	8744	3	Y	778	800	0			29
							1	4	856	9							
02	12600	X	9303	-0-	-3297	-0-	173	1	8209	3	Y	836	795	0	28	8	42
							1	4	920	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7080	X	4198	-0-	-2882	-0-	141	1	2619	3	Y	1306	1318	0			56
							1	4	1437	9							
10	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	140	1	2475	3	Y	1389	1370	0			75
							6	4	1528	9							
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	80	1	5041	3	Y	1144	1169	0			50
							1	4	1258	9							
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	147	1	5156	3	Y	1018	1012	0			56
							1120	9									
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	152	1	6167	3	Y	927	949	0			34
							1020	9									
*02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	226	1	10746	3	Y	1029	983	0	28	8	52
							2	4	1132	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	7634	-0-	7634	26682	189	1	5070	3	Y	2159	2115	1			78
							2375	9									
*07	35917	X	9235	-0-	-26682	-0-	169	1	7227	3	Y	1672	1682	1			68
							1839	9									
*08	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	46	1	10795	3	Y	1124	1144	1			48
							1236	9									
09	10830	X	8595	-0-	-2235	-0-	39	1	7028	3	Y	1389	1375	1			62
							1528	9									
10	10509	X	8052	-0-	-2457	-0-	58	1	6752	3	Y	1129	1135	1	1	8	55
							1242	9									
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1	56	1			-0-
12	13361	X	3700	-0-	-9661	-0-	35	1	3408	3	Y	234	216	1			18
							257	9									
*01	15035	X	753	-0-	-14282	-0-	4	1	655	3	Y	85	81	1	22	8	-0-
							94	9									
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	52	1	9426	3	Y	1191	1214	1			53
							1310	9									
10	9641	X	8581	-0-	-1060	-0-	64	1	7476	3	Y	946	952	1	1	8	46
							1041	9									
11	10650	X	7165	-0-	-3485	-0-	189	1	6587	3	Y	354	366	1			34
							389	9									
12	11005	X	9048	-0-	-1957	-0-	84	1	8194	3	Y	700	680	1			54
							770	9									
01	51271	X	51271	-0-	-0-	-0-	273	1	50928	3	Y	64	117	1			1
							70	9									
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11370	X	7518	-0-	-3852	-0-	35	1	6394	3	Y	990	1020	1			44
							1089	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	176	210	1	1	8	9
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	589	541	1			57
12	12617	X	11286	-0-	-1331	-0-	90	1	8752	3	Y	2222	2102	1	6	8	171
							2444	9									
01	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	147	1	27475	3	Y	175	344	1			2
							193	9									
02	7028	X	1556	-0-	-5472	-0-	7	1	1375	3	Y	158	158	1			2
							174	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	35	1	6383	3	Y	990	992	1			44
							1089	9									
10	7719	X	726	-0-	-6993	-0-	4	1	527	3	Y	177	210	1	2	8	9
							195	9									
11	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	338	1	11806	3	Y	402	372	1			39
							442	9									
12	7719	X	6947	-0-	-772	-0-	66	1	6444	3	Y	397	405	1			31
							437	9									
01	15655	X	12907	-0-	-2748	-0-	69	1	12809	3	Y	26	57	1			-0-
							29	9									
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10323	X	7208	-0-	-3115	-0-	104	1	4619	3	Y	2259	2287	1			54
							2485	9									
*06	9990	X	5512	-0-	-4478	-0-	197	1	2820	3	Y	2268	2240	1			82
							2495	9									
*07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	156	1	4684	3	Y	1445	1468	1			59
							1590	9									
*08	13051	X	11148	-0-	-1903	-0-	38	1	9129	3	Y	1801	1782	1			78
							1981	9									
09	12630	X	7462	-0-	-5168	-0-	34	1	6258	3	Y	1064	1094	1			48
							1170	9									
10	10943	X	908	-0-	-10035	-0-	6	1	685	3	Y	197	225	1	11	8	9
							217	9									
11	12630	X	5187	-0-	-7443	-0-	130	1	4558	3	Y	454	419	1			44
							499	9									
*12	13051	X	5420	-0-	-7631	-0-	53	1	5105	3	Y	238	239	1			43
							262	9									
*01	15345	X	288	-0-	-15057	-0-	1	1	273	3	Y	13	56	1			-0-
							14	9									
02	6972	X	10	-0-	-6962	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14820	X	7326	-0-	-7494	-0-	183	1	6309	3	Y	758	768	0			43
							834	9									
10	15314	X	4392	-0-	-10922	-0-	123	1	3391	3	Y	798	801	0			40
							878	9									
11	14730	X	4405	-0-	-10325	-0-	122	1	3361	3	Y	838	839	0			39
							922	9									
12	12865	X	5135	-0-	-7730	-0-	183	1	4176	3	Y	705	715	0			29
							776	9									
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	552	1	8499	3	Y	240	219	0	27	1	22
							264	9					1	3			
*02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	784	1	10025	3	Y	879	591	0	252	1	58
							967	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	194	1	6417	3	Y	1225	1212	1			29
							1348	9									
*06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	219	1	5039	3	Y	2726	2656	1			99
							2999	9									
*07	9052	X	6486	-0-	-2566	-0-	110	1	4442	3	Y	1758	1785	1			72
							1934	9									
*08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	45	1	10440	3	Y	2084	2066	1			90
							2292	9									
09	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	42	1	7604	3	Y	2237	2227	1			100
							2461	9									
10	9052	X	2814	-0-	-6238	-0-	18	1	2125	3	Y	610	677	1	3	8	30
							671	9									
11	8760	X	7839	-0-	-921	-0-	179	1	6235	3	Y	1295	1200	1			125
							1425	9									
*12	9052	X	4805	-0-	-4247	-0-	37	1	3566	3	Y	1093	1022	1			196
							1202	9									
*01	16368	X	559	-0-	-15809	-0-	3	1	488	3	Y	62	258	1			-0-
							68	9									
*02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760 X	23489	-0-	-9271	-0-	52	1	21028	3	Y	2182	2189	0			20
						9	4	2400	9							
10	33852 X	24250	-0-	-9602	-0-	51	1	21701	3	Y	2248	2245	0			23
						25	4	2473	9							
11	30030 X	22508	-0-	-7522	-0-	55	1	20059	3	Y	2176	2177	0			22
						2394	9									
12	29357 X	20814	-0-	-8543	-0-	47	1	18470	3	Y	2088	2091	0			19
						2297	9									
01	28396 X	17621	-0-	-10775	-0-	38	1	15737	3	Y	1659	1661	0			17
						21	4	1825	9							
02	21924 X	15975	-0-	-5949	-0-	37	1	14084	3	Y	1678	1666	0			29
						8	4	1846	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

09	32400 X	24830	-0-	-7570	-0-	54	1	22123	3	Y	2403	2415	0			22
						10	4	2643	9							
10	33480 X	28935	-0-	-4545	-0-	61	1	25377	3	Y	3153	3143	0			32
						29	4	3468	9							
11	32160 X	25549	-0-	-6611	-0-	61	1	22254	3	Y	2940	2943	0			29
						3234	9									
12	31465 X	27034	-0-	-4431	-0-	60	1	23860	3	Y	2831	2834	0			26
						3114	9									
01	28923 X	23299	-0-	-5624	-0-	48	1	20134	3	Y	2809	2807	0			28
						27	4	3090	9							
02	26124 X	20109	-0-	-6015	-0-	46	1	17514	3	Y	2308	2296	0			40
						10	4	2539	9							

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

09	31244 X	31244	-0-	-0-	-0-	67	1	27437	3	Y	3389	3402	0			31
						12	4	3728	9							
10	32014 X	32014	-0-	-0-	-0-	66	1	27945	3	Y	3610	3605	0			36
						32	4	3971	9							
11	29662 X	29662	-0-	-0-	-0-	71	1	25976	3	Y	3286	3289	0			33
						3615	9									
12	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	64	1	25180	3	Y	3329	3331	0			31
						3662	9									
01	36859 X	26103	-0-	-10756	-0-	55	1	22692	3	Y	3024	3025	0			30
						30	4	3326	9							
02	29148 X	23212	-0-	-5936	-0-	52	1	20082	3	Y	2788	2769	0			49
						11	4	3067	9							

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

09	13590 X	11360	-0-	-2230	-0-	181	1	7520	3	Y	3326	3275	0			129
						3659	9									
10	13144 X	11770	-0-	-1374	-0-	196	1	7843	3	Y	3392	3372	0			149
						3731	9									
11	11760 X	10950	-0-	-810	-0-	186	1	6995	3	Y	3426	3434	0			141
						3769	9									
12	12152 X	10160	-0-	-1992	-0-	191	1	7188	3	Y	2528	2585	0			84
						2781	9									
01	12152 X	10640	-0-	-1512	-0-	140	1	8452	3	Y	1862	1895	0			51
						2048	9									
02	10640 X	8558	-0-	-2082	-0-	103	1	6441	3	Y	1831	1820	0			62
						2014	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	8907	-0-	-2043	-0-	141	1	5872	3	Y	2631	2591	0			102
						2894	9									
10	10261 X	8771	-0-	-1490	-0-	150	1	5996	3	Y	2386	2383	0			105
						2625	9									
11	9210 X	7238	-0-	-1972	-0-	139	1	5249	3	Y	1682	1718	0			69
						1850	9									
12	9517 X	7112	-0-	-2405	-0-	141	1	5290	3	Y	1528	1546	0			51
						1681	9									
01	9424 X	7849	-0-	-1575	-0-	101	1	6065	3	Y	1530	1539	0			42
						1683	9									
02	8316 X	6610	-0-	-1706	-0-	84	1	5163	3	Y	1239	1239	0			42
						1363	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360 X	8673	-0-	-3687	-0-	158	1	6619	3	Y	1724	1702	0			67
						1896	9									
10	11749 X	10614	-0-	-1135	-0-	175	1	7014	3	Y	3114	3044	0			137
						3425	9									
11	10260 X	8239	-0-	-2021	-0-	159	1	6015	3	Y	1877	1937	0			77
						2065	9									
12	10292 X	8168	-0-	-2124	-0-	160	1	6038	3	Y	1791	1809	0			59
						1970	9									
01	10602 X	9086	-0-	-1516	-0-	116	1	6967	3	Y	1821	1830	0			50
						2003	9									
02	9576 X	7375	-0-	-2201	-0-	91	1	5696	3	Y	1444	1445	0			49
						1588	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32970 X	28254	-0-	-4716	-0-	57	1	23806	3	Y	3982	3997	0			36
						11	4	4380	9							
10	34069 X	27446	-0-	-6623	-0-	55	1	23203	3	Y	3784	3782	0			38
						26	4	4162	9							
11	32970 X	25646	-0-	-7324	-0-	59	1	21788	3	Y	3453	3457	0			34
						1	4	3798	9							
12	34069 X	24956	-0-	-9113	-0-	53	1	20988	3	Y	3558	3559	0			33
						1	4	3914	9							
01	25916 X	22953	-0-	-2963	-0-	47	1	19154	3	Y	3388	3387	0			34
						25	4	3727	9							
02	23408 X	19769	-0-	-3639	-0-	43	1	16365	3	Y	3047	3028	0			53
						9	4	3352	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32970 X	24519	-0-	-8451	-0-	50	1	20284	3	Y	3796	3804	0			35
						9	4	4176	9							
10	34069 X	26457	-0-	-7612	-0-	52	1	21949	3	Y	4028	4023	0			40
						25	4	4431	9							
11	31320 X	25063	-0-	-6257	-0-	58	1	21032	3	Y	3612	3616	0			36
						3973	9									
12	30814 X	24019	-0-	-6795	-0-	51	1	19942	3	Y	3660	3657	0	5	8	34
						4026	9									
01	24118 X	22918	-0-	-1200	-0-	46	1	18814	3	Y	3666	3635	0	28	8	37
						25	4	4033	9							
02	21784 X	19578	-0-	-2206	-0-	42	1	16190	3	Y	3034	3016	0	2	8	53
						9	4	3337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17430 X	12945	-0-	-4485	-0-	461	1	8752	3	Y	3386	3297	1			95
						7	4	3725	9							
10	18569 X	11035	-0-	-7534	-0-	498	1	7411	3	Y	2802	2646	1	6	8	245
						44	4	3082	9							
11	17970 X	296	-0-	-17674	-0-	7	1	72	3	Y	197	421	1	9	8	12
						217	9									
12	18569 X	1292	-0-	-17277	-0-	12	1	1083	3	Y	171	18	1	165	8	-0-
						9	4	188	9							
01	13392 X	304	-0-	-13088	-0-	2	1	192	3	Y	99	74	1	24	8	1
						1	4	109	9							
02	12096 X	356	-0-	-11740	-0-	18	1	253	3	Y	76	67	1	8	8	2
						1	4	84	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37890 X	19009	-0-	-18881	-0-	40	1	16465	3	Y	2270	2279	0			21
						7	4	2497	9							
10	30008 X	17588	-0-	-12420	-0-	36	1	15335	3	Y	1999	2000	0			20
						18	4	2199	9							
11	21390 X	15472	-0-	-5918	-0-	37	1	13545	3	Y	1718	1721	0			17
						1890	9									
12	22103 X	14620	-0-	-7483	-0-	32	1	12610	3	Y	1798	1798	0			17
						1978	9									
01	17794 X	14191	-0-	-3603	-0-	30	1	12240	3	Y	1732	1732	0			17
						16	4	1905	9							
02	16072 X	11503	-0-	-4569	-0-	25	1	9859	3	Y	1466	1457	0			26
						6	4	1613	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43920 X	21051	-0-	-22869	-0-	43	1	18029	3	Y	2701	2711	0			25
						8	4	2971	9							
10	37138 X	19988	-0-	-17150	-0-	40	1	17084	3	Y	2586	2585	0			26
						19	4	2845	9							
11	28830 X	18246	-0-	-10584	-0-	44	1	15694	3	Y	2280	2283	0			23
						2508	9									
12	27156 X	16954	-0-	-10202	-0-	36	1	14358	3	Y	2327	2328	0			22
						2560	9									
01	19468 X	16603	-0-	-2865	-0-	34	1	14001	3	Y	2317	2316	0			23
						19	4	2549	9							
02	17584 X	13708	-0-	-3876	-0-	29	1	11460	3	Y	2012	2000	0			35
						6	4	2213	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29550 X	21161	-0-	-8389	-0-	172	1	20487	3	Y	456	482	1	2	8	37
						502	9									
10	28334 X	20070	-0-	-8264	-0-	199	1	19321	3	Y	500	398	1			139
						550	9									
11	26220 X	17750	-0-	-8470	-0-	266	1	16935	3	Y	499	521	1			117
						549	9									
12	24955 X	17915	-0-	-7040	-0-	335	1	17079	3	Y	455	414	1			158
						501	9									
01	22878 X	16601	-0-	-6277	-0-	321	1	15745	3	Y	486	406	1			238
						535	9									
02	19740 X	15549	-0-	-4191	-0-	332	1	14746	3	Y	428	429	1			237
						471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28800	X	18582	-0-	-10218	-0-	151 484	1 9	17947	3	Y	440	458	1	4	8	36
10	25420	X	17976	-0-	-7444	-0-	177 524	1 9	17275	3	Y	476	380	1			132
11	22800	X	16405	-0-	-6395	-0-	246 546	1 9	15613	3	Y	496	512	1			116
12	21886	X	16732	-0-	-5154	-0-	312 490	1 9	15930	3	Y	445	407	1			154
01	19499	X	15702	-0-	-3797	-0-	303 524	1 9	14875	3	Y	476	397	1			233
02	17332	X	15953	-0-	-1379	-0-	341 463	1 9	15149	3	Y	421	421	1			233

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27060	X	18876	-0-	-8184	-0-	153 534	1 9	18189	3	Y	485	506	1	4	8	39
10	26598	X	19082	-0-	-7516	-0-	188 567	1 9	18327	3	Y	515	411	1			143
11	22650	X	17232	-0-	-5418	-0-	258 579	1 9	16395	3	Y	526	546	1			123
12	22847	X	17058	-0-	-5789	-0-	318 518	1 9	16222	3	Y	471	431	1			163
01	19933	X	17011	-0-	-2922	-0-	329 545	1 9	16137	3	Y	495	416	1			242
02	17612	X	15028	-0-	-2584	-0-	320 520	1 9	14188	3	Y	473	453	1			262

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30600	X	23251	-0-	-7349	-0-	189 472	1 9	22590	3	Y	429	454	1	4	8	35
10	28241	X	23175	-0-	-5066	-0-	231 505	1 9	22439	3	Y	459	366	1			128
11	27330	X	21493	-0-	-5837	-0-	324 552	1 9	20617	3	Y	502	512	1			118
12	26908	X	20916	-0-	-5992	-0-	393 485	1 9	20038	3	Y	441	406	1			153
01	24025	X	20067	-0-	-3958	-0-	390 518	1 9	19159	3	Y	471	394	1			230
02	21700	X	17319	-0-	-4381	-0-	372 452	1 9	16495	3	Y	411	414	1			227

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33294	X	33294	-0-	-0-	-0-	272 682	1 9	32340	3	Y	620	659	1	4	8	50
10	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	328 744	1 9	31980	3	Y	676	537	1	2	8	187
11	31165	X	31165	-0-	-0-	-0-	471 760	1 9	29934	3	Y	691	716	1			162
12	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	564 670	1 9	28795	3	Y	609	560	1			211
01	36208	X	28959	-0-	-7249	-0-	564 744	1 9	27651	3	Y	676	556	1			331
02	31080	X	25610	-0-	-5470	-0-	551 626	1 9	24433	3	Y	569	585	1			315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37710	X	19088	-0-	-18622	-0-	40	1	16369	3	Y	2429	2436	0			22
							7	4	2672	9							
10	32488	X	17846	-0-	-14642	-0-	37	1	15248	3	Y	2313	2312	0			23
							17	4	2544	9							
11	24690	X	16520	-0-	-8170	-0-	39	1	14140	3	Y	2128	2130	0			21
							2341	9									
12	22847	X	16724	-0-	-6123	-0-	36	1	14266	3	Y	2201	2202	0			20
							1	4	2421	9							
01	21514	X	16247	-0-	-5267	-0-	33	1	13618	3	Y	2344	2340	0			24
							18	4	2578	9							
02	17808	X	14721	-0-	-3087	-0-	33	1	12603	3	Y	1889	1880	0			33
							7	4	2078	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47460	X	20847	-0-	-26613	-0-	44	1	18004	3	Y	2537	2546	0			23
							8	4	2791	9							
10	40331	X	19010	-0-	-21321	-0-	39	1	16577	3	Y	2159	2160	0			22
							19	4	2375	9							
11	31050	X	16907	-0-	-14143	-0-	40	1	14719	3	Y	1952	1955	0			19
							1	4	2147	9							
12	28768	X	15837	-0-	-12931	-0-	35	1	13657	3	Y	1950	1951	0			18
							2145	9									
01	19747	X	15002	-0-	-4745	-0-	31	1	12858	3	Y	1905	1904	0			19
							17	4	2096	9							
02	17836	X	13138	-0-	-4698	-0-	30	1	11410	3	Y	1538	1530	0			27
							6	4	1692	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	37	1	15283	3	Y	1872	1877	0			17
							7	4	2059	9							
10	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	34	1	14567	3	Y	1755	1754	0			18
							17	4	1931	9							
11	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	39	1	14166	3	Y	1546	1549	0			15
							1701	9									
12	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	34	1	13532	3	Y	1611	1611	0			15
							1772	9									
01	16306	X	14407	-0-	-1899	-0-	30	1	12618	3	Y	1584	1583	0			16
							17	4	1742	9							
02	14728	X	11875	-0-	-2853	-0-	27	1	10338	3	Y	1367	1359	0			24
							6	4	1504	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	10515	-0-	-9315	-0-	40	1	8959	3	Y	1378	1348	0	23	8	45
							1516	9									
10	13082	X	10259	-0-	-2823	-0-	42	1	8724	3	Y	1357	1328	0	11	8	63
							1493	9									
11	12660	X	11051	-0-	-1609	-0-	53	1	9427	3	Y	1427	1432	0			58
							1	4	1570	9							
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	55	1	9305	3	Y	1523	1520	0	9	8	52
							1675	9									
01	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	63	1	10477	3	Y	1600	1612	0			40
							1	4	1760	9							
*02	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	59	1	8767	3	Y	1373	1373	0			40
							1510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17520	X	13076	-0-	-4444	-0-	52	1	11393	3	Y	1483	1481	0			49
							1631	9									
10	16399	X	13425	-0-	-2974	-0-	57	1	11586	3	Y	1620	1593	0			76
							1782	9									
11	14100	X	12707	-0-	-1393	-0-	63	1	11086	3	Y	1415	1434	0			57
							1	4	1557	9							
12	14477	X	12035	-0-	-2442	-0-	63	1	10534	3	Y	1307	1319	0			45
							1438	9									
01	13206	X	11556	-0-	-1650	-0-	59	1	10003	3	Y	1357	1368	0			34
							1	4	1493	9							
02	11928	X	9348	-0-	-2580	-0-	54	1	8053	3	Y	1128	1129	0			33
							1241	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33810	X	12093	-0-	-21717	-0-	48	1	10629	3	Y	1287	1289	0			43
							1416	9									
10	23591	X	15978	-0-	-7613	-0-	67	1	13649	3	Y	2055	2001	0			97
							1	4	2261	9							
11	21000	X	15557	-0-	-5443	-0-	76	1	13403	3	Y	1888	1908	0			77
							1	4	2077	9							
12	17391	X	14319	-0-	-3072	-0-	74	1	12374	3	Y	1701	1720	0			58
							1871	9									
01	15965	X	13479	-0-	-2486	-0-	69	1	11588	3	Y	1655	1672	0			41
							1	4	1821	9							
02	14532	X	11959	-0-	-2573	-0-	68	1	10180	3	Y	1555	1550	0			46
							1711	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	17719	-0-	-5711	-0-	68	1	15074	3	Y	2342	2330	0			78
							1	4	2576	9							
10	21948	X	16521	-0-	-5427	-0-	68	1	13920	3	Y	2302	2272	0			108
							1	4	2532	9							
11	19140	X	15981	-0-	-3159	-0-	77	1	13539	3	Y	2149	2170	0			87
							1	4	2364	9							
12	18321	X	15704	-0-	-2617	-0-	78	1	13246	3	Y	2164	2177	0			74
							2380	9									
01	16244	X	15158	-0-	-1086	-0-	76	1	12761	3	Y	2109	2130	0			53
							1	4	2320	9							
02	14672	X	12530	-0-	-2142	-0-	70	1	10449	3	Y	1828	1827	0			54
							2011	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	11280	-0-	-7440	-0-	44	1	9739	3	Y	1361	1358	0			45
							1497	9									
10	16957	X	10553	-0-	-6404	-0-	44	1	9046	3	Y	1330	1312	0			63
							1463	9									
11	16410	X	10193	-0-	-6217	-0-	50	1	8789	3	Y	1230	1243	0			50
							1	4	1353	9							
12	13702	X	9757	-0-	-3945	-0-	50	1	8363	3	Y	1222	1230	0			42
							1344	9									
01	10354	X	9337	-0-	-1017	-0-	47	1	7954	3	Y	1214	1226	0			30
							1	4	1335	9							
02	9352	X	7880	-0-	-1472	-0-	44	1	6625	3	Y	1101	1099	0			32
							1211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25620 X	21206	-0-	-4414	-0-	45	1	18463	3	Y	2445	2451	0			22
						8	4	2690	9							
10	26474 X	21501	-0-	-4973	-0-	44	1	18825	3	Y	2374	2372	0			24
						21	4	2611	9							
11	25620 X	18461	-0-	-7159	-0-	44	1	16174	3	Y	2039	2043	0			20
						2243	9									
12	24149 X	21118	-0-	-3031	-0-	47	1	18244	3	Y	2570	2566	0			24
						2827	9									
01	20181 X	19811	-0-	-370	-0-	42	1	17130	3	Y	2378	2378	0			24
						23	4	2616	9							
02	18228 X	15688	-0-	-2540	-0-	36	1	13733	3	Y	1738	1732	0			30
						7	4	1912	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30840 X	23172	-0-	-7668	-0-	50	1	20296	3	Y	2561	2567	0			23
						9	4	2817	9							
10	31868 X	23566	-0-	-8302	-0-	49	1	20631	3	Y	2602	2599	0			26
						24	4	2862	9							
11	30840 X	21689	-0-	-9151	-0-	52	1	19072	3	Y	2332	2335	0			23
						2565	9									
12	25575 X	21179	-0-	-4396	-0-	47	1	18386	3	Y	2496	2496	0			23
						2746	9									
01	24056 X	19454	-0-	-4602	-0-	40	1	16577	3	Y	2559	2556	0			26
						22	4	2815	9							
02	21616 X	16197	-0-	-5419	-0-	37	1	14378	3	Y	1613	1611	0			28
						8	4	1774	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	45	1	18488	3	Y	2406	2416	0			22
						8	4	2647	9							
10	22096 X	22096	-0-	-0-	-0-	46	1	19334	3	Y	2449	2446	0			25
						22	4	2694	9							
11	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	51	1	18534	3	Y	2286	2288	0			23
						2515	9									
12	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	43	1	16801	3	Y	2389	2390	0			22
						2628	9									
01	26598 X	17552	-0-	-9046	-0-	36	1	14976	3	Y	2291	2290	0			23
						20	4	2520	9							
02	19964 X	15941	-0-	-4023	-0-	36	1	13767	3	Y	1937	1926	0			34
						7	4	2131	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28020 X	24516	-0-	-3504	-0-	52	1	21340	3	Y	2832	2843	0			26
						9	4	3115	9							
10	28954 X	25858	-0-	-3096	-0-	54	1	22496	3	Y	2984	2980	0			30
						26	4	3282	9							
11	28020 X	23752	-0-	-4268	-0-	57	1	20731	3	Y	2694	2697	0			27
						1	4	2963	9							
12	28954 X	22803	-0-	-6151	-0-	50	1	19733	3	Y	2745	2747	0			25
						3020	9									
01	29760 X	21977	-0-	-7783	-0-	46	1	18916	3	Y	2718	2716	0			27
						25	4	2990	9							
02	23352 X	18948	-0-	-4404	-0-	43	1	16414	3	Y	2256	2243	0			40
						9	4	2482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	25062	-0-	-8778	-0-	52	1	21493	3	Y	3189	3203	0			29
							9	4	3508	9							
10	34968	X	27658	-0-	-7310	-0-	56	1	23614	3	Y	3601	3594	0			36
							27	4	3961	9							
11	32250	X	25895	-0-	-6355	-0-	61	1	22177	3	Y	3324	3327	0			33
							1	4	3656	9							
12	30938	X	25202	-0-	-5736	-0-	54	1	21322	3	Y	3478	3479	0			32
							3826	9									
01	30566	X	23983	-0-	-6583	-0-	48	1	19998	3	Y	3555	3551	0			36
							26	4	3911	9							
02	24976	X	20646	-0-	-4330	-0-	45	1	17315	3	Y	2979	2963	0			52
							9	4	3277	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	121	1	20554	3	Y	4373	4356	0	28	8	69
							13	4	4810	9							
10	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	134	1	20880	3	Y	4436	4416	0			89
							8	4	4880	9							
11	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	115	1	19252	3	Y	4235	4200	0	28	8	96
							5	4	4659	9							
12	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	136	1	18973	3	Y	4171	4185	0			82
							17	4	4588	9							
01	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	132	1	18771	3	Y	4008	4017	0			73
							15	4	4409	9							
02	19684	X	19105	-0-	-579	-0-	143	1	15193	3	Y	3404	3392	0			85
							25	4	3744	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28410	X	21838	-0-	-6572	-0-	105	1	17846	3	Y	3524	3527	0			56
							11	4	3876	9							
10	29202	X	21139	-0-	-8063	-0-	111	1	17303	3	Y	3381	3369	0			68
							6	4	3719	9							
11	26010	X	20093	-0-	-5917	-0-	99	1	16606	3	Y	3076	3074	0			70
							4	4	3384	9							
12	25668	X	19615	-0-	-6053	-0-	114	1	15978	3	Y	3189	3196	0			63
							15	4	3508	9							
01	20026	X	18702	-0-	-1324	-0-	107	1	15240	3	Y	3039	3047	0			55
							12	4	3343	9							
02	18088	X	15242	-0-	-2846	-0-	118	1	12489	3	Y	2376	2372	0			59
							21	4	2614	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	102	1	17296	3	Y	3246	3247	0	3	8	51
							11	4	3571	9							
10	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	105	1	16379	3	Y	3046	3032	0	4	8	61
							6	4	3351	9							
11	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	90	1	15126	3	Y	3056	3044	0	4	8	69
							4	4	3362	9							
12	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	107	1	14968	3	Y	3047	3056	0			60
							14	4	3352	9							
01	23157	X	16824	-0-	-6333	-0-	95	1	13539	3	Y	2890	2897	0			53
							11	4	3179	9							
02	19572	X	15645	-0-	-3927	-0-	119	1	12657	3	Y	2589	2576	0	1	8	65
							21	4	2848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31410 X	22512	-0-	-8898	-0-	109	1	18421	3	Y	3609	3611	0			57
						12	4	3970	9							
10	30101 X	21450	-0-	-8651	-0-	113	1	17710	3	Y	3291	3282	0			66
						7	4	3620	9							
11	26520 X	20385	-0-	-6135	-0-	99	1	16623	3	Y	3326	3316	0			76
						4	4	3659	9							
12	25916 X	20349	-0-	-5567	-0-	119	1	16583	3	Y	3302	3313	0			65
						15	4	3632	9							
01	22072 X	19907	-0-	-2165	-0-	115	1	16317	3	Y	3147	3155	0			57
						13	4	3462	9							
02	19936 X	17134	-0-	-2802	-0-	132	1	13978	3	Y	2728	2717	0			68
						23	4	3001	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24161 X	24161	-0-	-0-	-0-	117	1	19822	3	Y	3826	3833	0			60
						13	4	4209	9							
10	24335 X	23349	-0-	-986	-0-	123	1	19282	3	Y	3579	3567	0			72
						7	4	3937	9							
11	23550 X	21957	-0-	-1593	-0-	107	1	17898	3	Y	3588	3578	0			82
						5	4	3947	9							
12	24335 X	21418	-0-	-2917	-0-	124	1	17326	3	Y	3593	3604	0			71
						16	4	3952	9							
01	24335 X	21470	-0-	-2865	-0-	124	1	17568	3	Y	3422	3427	0	4	8	62
						14	4	3764	9							
02	21980 X	18689	-0-	-3291	-0-	143	1	15207	3	Y	3012	2990	0	9	8	75
						26	4	3313	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29430 X	22101	-0-	-7329	-0-	107	1	18145	3	Y	3489	3495	0			55
						11	4	3838	9							
10	30411 X	21074	-0-	-9337	-0-	112	1	17465	3	Y	3174	3165	0			64
						6	4	3491	9							
11	26970 X	19228	-0-	-7742	-0-	94	1	15688	3	Y	3129	3122	0			71
						4	4	3442	9							
12	25699 X	19031	-0-	-6668	-0-	111	1	15444	3	Y	3147	3156	0			62
						14	4	3462	9							
01	24273 X	18398	-0-	-5875	-0-	106	1	15004	3	Y	2978	2986	0			54
						12	4	3276	9							
02	20636 X	15846	-0-	-4790	-0-	121	1	12883	3	Y	2564	2554	0			64
						22	4	2820	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29529 X	29529	-0-	-0-	-0-	140	1	23644	3	Y	5209	5216	0			82
						15	4	5730	9							
10	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	146	1	22887	3	Y	4988	4970	0			100
						9	4	5487	9							
11	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	131	1	22035	3	Y	4946	4934	0			112
						6	4	5441	9							
12	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	155	1	21716	3	Y	4927	4942	0			97
						20	4	5420	9							
01	30442 X	26282	-0-	-4160	-0-	148	1	21004	3	Y	4648	4660	0			85
						17	4	5113	9							
02	27496 X	21406	-0-	-6090	-0-	161	1	17052	3	Y	3786	3776	0			95
						28	4	4165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	81	1	11287	3	Y	3887	3835	0	50	8	27
							7	4	4276	9							
10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	151	1	21044	3	Y	3243	3231	0	11	8	28
							24	4	3567	9							
11	12120	X	11801	-0-	-319	-0-	58	1	9554	3	Y	1970	1980	0			18
							22	4	2167	9							
12	12524	X	10581	-0-	-1943	-0-	88	1	8061	3	Y	2204	2192	0	5	1	16
							8	4	2424	9			9	8			
01	24800	X	14614	-0-	-10186	-0-	159	1	11316	3	Y	2843	2823	0	4	1	29
							12	4	3127	9			3	8			
02	22400	X	13910	-0-	-8490	-0-	159	1	10067	3	Y	3333	3334	0	5	1	23
							18	4	3666	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	119	1	16601	3	Y	3162	3189	0			23
							10	4	3478	9							
10	12865	X	12175	-0-	-690	-0-	65	1	9012	3	Y	2807	2805	0			25
							10	4	3088	9							
11	12450	X	10955	-0-	-1495	-0-	52	1	8483	3	Y	2183	2188	0			20
							19	4	2401	9							
12	12865	X	5207	-0-	-7658	-0-	43	1	3867	3	Y	1175	1183	0	3	1	9
							4	4	1293	9							
01	18755	X	14336	-0-	-4419	-0-	160	1	11407	3	Y	2506	2487	0	3	1	25
							12	4	2757	9							
02	16940	X	15126	-0-	-1814	-0-	182	1	11528	3	Y	3087	3086	0	5	1	21
							20	4	3396	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	137	1	19059	3	Y	5805	5837	0			41
							12	4	6386	9							
10	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	132	1	18374	3	Y	3897	3902	0	2	8	34
							21	4	4287	9							
11	23492	X	23492	-0-	-0-	-0-	124	1	20315	3	Y	2734	2742	0			26
							46	4	3007	9							
12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	217	1	19794	3	Y	2970	2967	0	7	1	22
							20	4	3267	9							
01	26443	X	20116	-0-	-6327	-0-	232	1	16567	3	Y	2999	2987	0	4	1	30
							18	4	3299	9							
02	23884	X	12973	-0-	-10911	-0-	163	1	10281	3	Y	2283	2293	0	4	1	16
							18	4	2511	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	18471	-0-	-579	-0-	96	1	13330	3	Y	4579	4621	0			33
							8	4	5037	9							
10	0	W	17485	-0-	17485	17485	92	1	12814	3	Y	4149	4139	0	7	8	36
							15	4	4564	9							
11	0	W	16087	-0-	16087	33572	74	1	12052	3	Y	3576	3579	0			33
							27	4	3934	9							
12	0	W	16318	-0-	16318	49890	130	1	11899	3	Y	3888	3882	0	10	1	29
							12	4	4277	9							
01	0	W	11314	-0-	11314	61204	106	1	7534	3	Y	3333	3324	0	4	1	34
							8	4	3666	9							
*02	80376	X	19172	-0-	-61204	-0-	245	1	15506	3	Y	3085	3093	0	5	1	21
							27	4	3394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	16936	-0-	-854	-0-	88	1	12254	3	Y	4170	4220	0			30
							7	4	4587	9							
10	18383	X	16056	-0-	-2327	-0-	86	1	11970	3	Y	3624	3622	0			32
							14	4	3986	9							
11	17790	X	13727	-0-	-4063	-0-	62	1	10317	3	Y	3023	3027	0			28
							23	4	3325	9							
12	18383	X	12566	-0-	-5817	-0-	97	1	8845	3	Y	3286	3281	0	8	1	25
							9	4	3615	9							
01	13795	X	11197	-0-	-2598	-0-	107	1	7683	3	Y	3090	3080	0	4	1	31
							8	4	3399	9							
02	12460	X	10607	-0-	-1853	-0-	128	1	8141	3	Y	2113	2127	0	3	1	14
							14	4	2324	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 271647 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 9779 - 14559

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/12/2013

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

09	21030	X	9127	-0-	-11903	-0-	25	1	3520	3	Y	5073	5114	0	4	8	36
							2	4	5580	9							
10	0	W	9033	-0-	9033	9033	28	1	3954	3	Y	4587	4583	0			40
							5	4	5046	9							
11	0	W	20390	-0-	20390	29423	97	1	15942	3	Y	3923	3926	0			37
							36	4	4315	9							
12	0	W	26599	-0-	26599	56022	238	1	21665	3	Y	4250	4245	0	10	1	32
							21	4	4675	9							
01	0	W	22159	-0-	22159	78181	246	1	17543	3	Y	3955	3942	0	5	1	40
							19	4	4351	9							
*02	94909	X	16728	-0-	-78181	-0-	221	1	13964	3	Y	2289	2309	0	4	1	16
							25	4	2518	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

09	18030	X	9575	-0-	-8455	-0-	28	1	3848	3	Y	5179	5232	0			37
							2	4	5697	9							
10	18631	X	5961	-0-	-12670	-0-	32	1	4432	3	Y	1356	1381	0			12
							5	4	1492	9							
11	8280	X	6178	-0-	-2102	-0-	29	1	4850	3	Y	1171	1172	0			11
							11	4	1288	9							
12	9889	X	6603	-0-	-3286	-0-	56	1	5142	3	Y	1273	1271	0	3	1	10
							5	4	1400	9							
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	61	1	4383	3	Y	1508	1501	0	2	1	15
							5	4	1659	9							
02	5068	X	3583	-0-	-1485	-0-	32	1	2050	3	Y	1361	1365	0	2	1	9
							4	4	1497	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34620	X	24374	-0-	-10246	-0-	144	1	19927	3	Y	3901	3947	0			28
							12	4	4291	9							
10	35774	X	20726	-0-	-15048	-0-	128	1	17757	3	Y	2564	2570	0			22
							21	4	2820	9							
11	34620	X	25678	-0-	-8942	-0-	140	1	23049	3	Y	2215	2216	0			21
							52	4	2437	9							
12	26040	X	22730	-0-	-3310	-0-	217	1	19846	3	Y	2406	2403	0	6	1	18
							20	4	2647	9							
01	26040	X	18575	-0-	-7465	-0-	220	1	15727	3	Y	2374	2365	0	3	1	24
							17	4	2611	9							
02	23968	X	11640	-0-	-12328	-0-	158	1	9993	3	Y	1337	1350	0	2	1	9
							18	4	1471	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	135	1	18804	3	Y	4110	4142	0			29
							12	4	4521	9							
10	0	W	22962	-0-	22962	22962	144	1	19973	3	Y	2565	2572	0			22
							23	4	2822	9							
11	0	W	22861	-0-	22861	45823	124	1	20254	3	Y	2215	2216	0			21
							46	4	2437	9							
12	0	W	21416	-0-	21416	67239	204	1	18603	3	Y	2355	2320	0	6	1	17
							18	4	2591	9			33	8			
01	0	W	19479	-0-	19479	86718	231	1	16515	3	Y	2468	2457	0	3	1	25
							18	4	2715	9							
*02	92060	X	5342	-0-	-86718	-0-	45	1	2866	3	Y	2205	2211	0	4	1	15
							5	4	2426	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	78	1	10832	3	Y	3918	3992	0			28
							7	4	4310	9							
10	0	W	21456	-0-	21456	21456	112	1	15466	3	Y	5327	5308	0			47
							18	4	5860	9							
11	0	W	18385	-0-	18385	39841	81	1	13216	3	Y	4598	4602	0			43
							30	4	5058	9							
12	0	W	10305	-0-	10305	50146	77	1	6941	3	Y	2982	2996	0	7	1	22
							7	4	3280	9							
01	0	W	13154	-0-	13154	63300	112	1	8039	3	Y	4540	4510	0	6	1	46
							9	4	4994	9							
*02	72472	X	9172	-0-	-63300	-0-	100	1	6293	3	Y	2516	2541	0	4	1	17
							11	4	2768	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	46	1	6419	3	Y	3434	3464	0			25
							4	4	3777	9							
10	0	W	9950	-0-	9950	9950	51	1	7047	3	Y	2585	2587	0			23
							8	4	2844	9							
11	0	W	2739	-0-	2739	12689	7	1	1015	3	Y	1559	1567	0			15
							2	4	1715	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	12689					Y	3	18	0			-0-
01	0	W	1115	-0-	1115	13804	8	1	588	3	Y	471	465	0	1	1	5
							1	4	518	9							
*02	26610	X	12806	-0-	-13804	-0-	140	1	8804	3	Y	3497	3472	0	6	1	24
							15	4	3847	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33000	X	20510	-0-	-12490	-0-	68	1	19275	3	Y	1059	1070	1			35
							2	4	1165	9							
10	30504	X	17612	-0-	-12892	-0-	64	1	16537	3	Y	916	908	1	7	8	36
							3	4	1008	9							
11	26430	X	16899	-0-	-9531	-0-	61	1	15759	3	Y	981	960	1	13	8	44
							1079	9									
12	24986	X	18192	-0-	-6794	-0-	62	1	16895	3	Y	1117	975	1	6	8	180
							6	4	1229	9							
01	23932	X	13983	-0-	-9949	-0-	31	1	12446	3	Y	1367	1501	1	25	8	21
							2	4	1504	9							
02	19152	X	13044	-0-	-6108	-0-	28	1	12095	3	Y	836	824	1	17	8	16
							1	4	920	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38640	X	28918	-0-	-9722	-0-	95	1	26869	3	Y	1774	1793	1			58
							3	4	1951	9							
10	33263	X	23150	-0-	-10113	-0-	84	1	21441	3	Y	1474	1473	1			59
							4	4	1621	9							
11	32190	X	23783	-0-	-8407	-0-	85	1	21989	3	Y	1553	1542	1			70
							1	4	1708	9							
12	31248	X	23897	-0-	-7351	-0-	80	1	21696	3	Y	1921	1551	1	154	8	286
							8	4	2113	9							
01	30659	X	19158	-0-	-11501	-0-	42	1	16674	3	Y	2217	2434	1	35	8	34
							3	4	2439	9							
02	26992	X	17857	-0-	-9135	-0-	38	1	16421	3	Y	1270	1279	1			25
							1	4	1397	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32250	X	25232	-0-	-7018	-0-	84	1	23710	3	Y	1305	1323	1			43
							2	4	1436	9							
10	30318	X	22368	-0-	-7950	-0-	82	1	21106	3	Y	1069	1069	1			43
							4	4	1176	9							
11	29340	X	28185	-0-	-1155	-0-	103	1	26586	3	Y	1359	1341	1			61
							1	4	1495	9							
12	30318	X	25872	-0-	-4446	-0-	89	1	24231	3	Y	1403	1237	1			227
							9	4	1543	9							
01	26350	X	19285	-0-	-7065	-0-	43	1	17321	3	Y	1744	1944	1			27
							3	4	1918	9							
02	26320	X	17155	-0-	-9165	-0-	36	1	15910	3	Y	1098	1104	1			21
							1	4	1208	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43380	X	38119	-0-	-5261	-0-	122	1	34618	3	Y	3069	3091	1			101
							3	4	3376	9							
10	43648	X	30513	-0-	-13135	-0-	107	1	27605	3	Y	2542	2541	1			102
							5	4	2796	9							
11	35730	X	28160	-0-	-7570	-0-	99	1	25477	3	Y	2348	2344	1			106
							1	4	2583	9							
12	39401	X	36831	-0-	-2570	-0-	126	1	34275	3	Y	2197	1948	1			355
							13	4	2417	9							
01	39401	X	27975	-0-	-11426	-0-	62	1	24530	3	Y	3072	3380	1			47
							4	4	3379	9							
02	35588	X	26760	-0-	-8828	-0-	55	1	23841	3	Y	2602	2599	1			50
							2	4	2862	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34590	X	28389	-0-	-6201	-0-	90	1	25432	3	Y	2604	2629	1			85
							3	4	2864	9							
10	34224	X	27107	-0-	-7117	-0-	94	1	24201	3	Y	2553	2532	1	4	8	102
							4	4	2808	9							
11	30780	X	26291	-0-	-4489	-0-	90	1	23309	3	Y	2629	2613	1			118
							2892	9									
12	31806	X	25880	-0-	-5926	-0-	83	1	22571	3	Y	2925	2570	1			473
							8	4	3218	9							
01	29791	X	21678	-0-	-8113	-0-	44	1	17579	3	Y	3684	4100	1			57
							3	4	4052	9							
02	26488	X	19966	-0-	-6522	-0-	39	1	17266	3	Y	2417	2427	1			47
							2	4	2659	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	13437	-0-	-12723	-0-	43	1	12044	3	Y	1226	1241	1			40
							1	4	1349	9							
10	24459	X	13492	-0-	-10967	-0-	47	1	12058	3	Y	1259	1247	1	2	8	50
							2	4	1385	9							
11	21480	X	3019	-0-	-18461	-0-	10	1	2667	3	Y	311	347	1			14
							342	9									
12	15159	X	11570	-0-	-3589	-0-	38	1	10342	3	Y	1078	918	1			174
							4	4	1186	9							
01	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	34	1	13388	3	Y	2039	2182	1			31
							2	4	2243	9							
*02	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	33	1	14510	3	Y	1348	1353	1			26
							1	4	1483	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21810	X	14232	-0-	-7578	-0-	47	1	13315	3	Y	790	798	1			26
							1	4	869	9							
10	20336	X	14394	-0-	-5942	-0-	52	1	13427	3	Y	829	815	1	7	8	33
							3	4	912	9							
11	17490	X	13872	-0-	-3618	-0-	50	1	12905	3	Y	834	829	1			38
							917	9									
12	16616	X	4288	-0-	-12328	-0-	15	1	3967	3	Y	276	269	1			45
							2	4	304	9							
01	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	13272	X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31680	X	25857	-0-	-5823	-0-	84	1	23789	3	Y	1801	1818	1			59
							3	4	1981	9							
10	30783	X	25725	-0-	-5058	-0-	93	1	23673	3	Y	1777	1764	1	1	8	71
							4	4	1955	9							
11	29370	X	24219	-0-	-5151	-0-	86	1	22144	3	Y	1807	1790	1	7	8	81
							1	4	1988	9							
12	28582	X	26747	-0-	-1835	-0-	88	1	24257	3	Y	2175	1904	1			352
							9	4	2393	9							
01	27311	X	22750	-0-	-4561	-0-	49	1	19619	3	Y	2799	3108	1			43
							3	4	3079	9							
02	24136	X	21317	-0-	-2819	-0-	44	1	19274	3	Y	1815	1823	1			35
							2	4	1997	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	98	1	24208	3	Y	3216	3229	0	17	8	53
							6	4	3538	9							
10	28593	X	28593	-0-	-0-	-0-	108	1	24651	3	Y	3484	3472	0	5	8	60
							2	4	3832	9							
11	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	115	1	23791	3	Y	3507	3518	0			49
							23	4	3858	9							
12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	116	1	22908	3	Y	3473	3455	0	4	8	63
							48	4	3820	9							
01	34069	X	25687	-0-	-8382	-0-	108	1	22036	3	Y	3216	3207	0	13	8	59
							5	4	3538	9							
02	25984	X	22067	-0-	-3917	-0-	96	1	18757	3	Y	2893	2853	0	13	8	86
							32	4	3182	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	125	1	30793	3	Y	4593	4617	0			77
							8	4	5052	9							
10	35878	X	35878	-0-	-0-	-0-	135	1	30742	3	Y	4544	4543	0			78
							3	4	4998	9							
11	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	133	1	27599	3	Y	4170	4190	0			58
							26	4	4587	9							
12	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	141	1	27703	3	Y	4131	4114	0			75
							58	4	4544	9							
01	33325	X	30593	-0-	-2732	-0-	129	1	26184	3	Y	3885	3888	0			72
							6	4	4274	9							
02	30100	X	26589	-0-	-3511	-0-	116	1	22688	3	Y	3405	3376	0			101
							39	4	3746	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34144	X	34144	-0-	-0-	-0-	118	1	28983	3	Y	4578	4605	0			76
							7	4	5036	9							
10	34108	X	34108	-0-	-0-	-0-	127	1	28912	3	Y	4605	4602	0			79
							3	4	5066	9							
11	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	130	1	26902	3	Y	4375	4393	0			61
							26	4	4813	9							
12	31228	X	31228	-0-	-0-	-0-	134	1	26261	3	Y	4344	4326	0			79
							55	4	4778	9							
01	31217	X	30638	-0-	-579	-0-	127	1	25884	3	Y	4200	4201	0			78
							7	4	4620	9							
02	28196	X	26335	-0-	-1861	-0-	112	1	22103	3	Y	3711	3679	0			110
							38	4	4082	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33690	X	28285	-0-	-5405	-0-	99	1	24348	3	Y	3484	3505	0			58
							6	4	3832	9							
10	34813	X	24902	-0-	-9911	-0-	95	1	21397	3	Y	3098	3103	0			53
							2	4	3408	9							
11	33690	X	25200	-0-	-8490	-0-	103	1	21371	3	Y	3369	3375	0			47
							20	4	3706	9							
12	32550	X	24996	-0-	-7554	-0-	107	1	21151	3	Y	3358	3344	0			61
							44	4	3694	9							
01	30008	X	24488	-0-	-5520	-0-	102	1	20822	3	Y	3235	3236	0			60
							5	4	3559	9							
02	26404	X	21476	-0-	-4928	-0-	93	1	18202	3	Y	2863	2838	0			85
							32	4	3149	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32100 X	29858	-0-	-2242	-0-	103	1	25239	3	Y	4099	4120	0			68
						7	4	4509	9							
10	33170 X	26750	-0-	-6420	-0-	101	1	22898	3	Y	3408	3418	0			58
						2	4	3749	9							
11	32100 X	27952	-0-	-4148	-0-	113	1	23376	3	Y	4037	4038	0			57
						22	4	4441	9							
12	33170 X	27587	-0-	-5583	-0-	117	1	22970	3	Y	4048	4030	0	2	8	73
						47	4	4453	9							
01	30194 X	25293	-0-	-4901	-0-	104	1	21114	3	Y	3700	3702	0	2	8	69
						5	4	4070	9							
02	27272 X	23467	-0-	-3805	-0-	100	1	19552	3	Y	3437	3404	0			102
						34	4	3781	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42060 X	39615	-0-	-2445	-0-	122	1	32294	3	Y	6536	6365	1	4	8	242
						9	4	7190	9							
10	43462 X	37806	-0-	-5656	-0-	100	1	31035	3	Y	6055	6098	1	30	8	169
						10	4	6661	9							
11	42060 X	32903	-0-	-9157	-0-	102	1	26673	3	Y	5569	5470	1			268
						2	4	6126	9							
12	43462 X	35925	-0-	-7537	-0-	127	1	29540	3	Y	5685	5802	1	2	8	149
						4	4	6254	9							
01	34162 X	33273	-0-	-889	-0-	135	1	27176	3	Y	5418	5268	1	5	8	294
						2	4	5960	9							
02	30856 X	30032	-0-	-824	-0-	117	1	24670	3	Y	4766	4903	1	2	8	155
						2	4	5243	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32880 X	26688	-0-	-6192	-0-	92	1	22770	3	Y	3473	3492	0			58
						6	4	3820	9							
10	33976 X	25421	-0-	-8555	-0-	95	1	21591	3	Y	3394	3394	0			58
						2	4	3733	9							
11	31920 X	23482	-0-	-8438	-0-	96	1	19750	3	Y	3288	3300	0			46
						19	4	3617	9							
12	30845 X	24000	-0-	-6845	-0-	102	1	20080	3	Y	3433	3417	0			62
						42	4	3776	9							
01	24955 X	23341	-0-	-1614	-0-	96	1	19560	3	Y	3345	3345	0			62
						5	4	3680	9							
02	22540 X	19776	-0-	-2764	-0-	83	1	16394	3	Y	2974	2947	0			89
						28	4	3271	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28950 X	22872	-0-	-6078	-0-	37	1	18797	3	Y	3671	3694	0			60
						4038	9									
10	29915 X	23542	-0-	-6373	-0-	33	1	19282	3	Y	3843	3848	0			55
						4227	9									
11	25230 X	18520	-0-	-6710	-0-	50	1	15230	3	Y	2945	2960	0			40
						3240	9									
12	25761 X	16914	-0-	-8847	-0-	44	1	14043	3	Y	2570	2561	0			49
						2827	9									
01	23622 X	12477	-0-	-11145	-0-	56	1	10475	3	Y	1768	1766	0			51
						1	4	1945	9							
02	21336 X	15143	-0-	-6193	-0-	58	1	13361	3	Y	1563	1572	0			42
						5	4	1719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34890 X	27147	-0-	-7743	-0-	46	1	23538	3	Y	3239	3275	0			53
						3563	9									
10	36053 X	23444	-0-	-12609	-0-	36	1	20612	3	Y	2542	2558	0			37
						2796	9									
11	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	2216	2223	0			30
12	34720 X	15875	-0-	-18845	-0-	41	1	13198	3	Y	2396	2380	0			46
						2636	9									
01	28179 X	8888	-0-	-19291	-0-	40	1	7524	3	Y	1204	1215	0			35
						1324	9									
02	25340 X	13175	-0-	-12165	-0-	52	1	11830	3	Y	1171	1175	0			31
						5	4	1288	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

09	34140 X	25629	-0-	-8511	-0-	42	1	21806	3	Y	3437	3465	0			56
						3781	9									
10	35278 X	23574	-0-	-11704	-0-	35	1	20433	3	Y	2824	2839	0			41
						3106	9									
11	30960 X	20140	-0-	-10820	-0-	55	1	16985	3	Y	2818	2820	0			39
						3100	9									
12	30194 X	19601	-0-	-10593	-0-	51	1	16353	3	Y	2906	2889	0			56
						3197	9									
01	24521 X	3996	-0-	-20525	-0-	16	1	2923	3	Y	961	989	0			28
						1057	9									
02	22148 X	13226	-0-	-8922	-0-	51	1	11547	3	Y	1475	1464	0			39
						5	4	1623	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

09	27090 X	26116	-0-	-974	-0-	44	1	22785	3	Y	2988	3031	0			49
						3287	9									
10	27993 X	27295	-0-	-698	-0-	42	1	23973	3	Y	2982	2988	0			43
						3280	9									
11	27090 X	25206	-0-	-1884	-0-	70	1	21316	3	Y	3473	3468	0			48
						3820	9									
12	27993 X	20434	-0-	-7559	-0-	53	1	16847	3	Y	3213	3198	0	1	8	62
						3534	9									
01	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	757	796	0	1	8	22
02	24640 X	-0-	-0-	-24640	-0-					Y	2069	2036	0			55

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

09	44400 X	31108	-0-	-13292	-0-	99	1	26276	3	Y	4295	4188	1			159
						8	4	4725	9							
10	45880 X	29543	-0-	-16337	-0-	82	1	25249	3	Y	3821	3873	1			107
						9	4	4203	9							
11	41370 X	24612	-0-	-16758	-0-	79	1	20659	3	Y	3521	3459	1			169
						1	4	3873	9							
12	39184 X	24796	-0-	-14388	-0-	91	1	21174	3	Y	3207	3292	1			84
						3	4	3528	9							
01	29171 X	24058	-0-	-5113	-0-	101	1	20418	3	Y	3216	3125	1			175
						1	4	3538	9							
02	26348 X	20290	-0-	-6058	-0-	81	1	17166	3	Y	2765	2850	1			90
						1	4	3042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	SHUT IN	60162	-0-	60162	88121	142	1	50595	3	Y	8568	9093	1			175
						9425	9									
*04	142176 X	54055	-0-	-88121	-0-	145	1	46002	3	Y	7189	7263	1			101
						7908	9									
05	51460 X	49174	-0-	-2286	-0-	140	1	42250	3	Y	6145	6162	1			84
						24	4	6760	9							
06	49800 X	40217	-0-	-9583	-0-	120	1	34716	3	Y	4850	4783	1			151
						46	4	5335	9							
07	51460 X	37722	-0-	-13738	-0-	130	1	32915	3	Y	4224	4235	1			140
						31	4	4646	9							
08	51460 X	34966	-0-	-16494	-0-	94	1	30598	3	Y	3862	3959	1			43
						26	4	4248	9							
09	49800 X	30819	-0-	-18981	-0-	101	1	26854	3	Y	3505	3418	1			130
						8	4	3856	9							
10	49166 X	27667	-0-	-21499	-0-	78	1	24159	3	Y	3111	3154	1			87
						8	4	3422	9							
11	40230 X	24149	-0-	-16081	-0-	80	1	20822	3	Y	2951	2896	1			142
						1	4	3246	9							
12	37727 X	24645	-0-	-13082	-0-	91	1	21260	3	Y	2992	3056	1			78
						3	4	3291	9							
01	29202 X	22755	-0-	-6447	-0-	98	1	19783	3	Y	2612	2548	1			142
						1	4	2873	9							
02	26376 X	19675	-0-	-6701	-0-	81	1	17090	3	Y	2275	2343	1			74
						1	4	2503	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

09	44400 X	32056	-0-	-12344	-0-	107	1	28270	3	Y	3337	3255	1			123
						8	4	3671	9							
10	45880 X	29252	-0-	-16628	-0-	85	1	26039	3	Y	2835	2878	1			80
						9	4	3119	9							
11	40650 X	25493	-0-	-15157	-0-	85	1	22321	3	Y	2805	2750	1			135
						1	4	3086	9							
12	37851 X	25537	-0-	-12314	-0-	94	1	22123	3	Y	3016	3072	1			79
						2	4	3318	9							
01	30628 X	23647	-0-	-6981	-0-	103	1	20708	3	Y	2577	2516	1			140
						1	4	2835	9							
02	27664 X	20504	-0-	-7160	-0-	85	1	18005	3	Y	2194	2263	1			71
						1	4	2413	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

09	44400 X	32273	-0-	-12127	-0-	104	1	27530	3	Y	4210	4103	1			156
						8	4	4631	9							
10	43493 X	31506	-0-	-11987	-0-	88	1	27266	3	Y	3766	3816	1			106
						9	4	4143	9							
11	41010 X	26374	-0-	-14636	-0-	86	1	22544	3	Y	3402	3344	1			164
						2	4	3742	9							
12	38905 X	26826	-0-	-12079	-0-	98	1	22878	3	Y	3497	3569	1			92
						3	4	3847	9							
01	30287 X	24510	-0-	-5777	-0-	104	1	20838	3	Y	3242	3158	1			176
						2	4	3566	9							
02	27356 X	21768	-0-	-5588	-0-	89	1	18696	3	Y	2711	2799	1			88
						1	4	2982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	44	1	22528	3	Y	3839	3889	0			62
							4223	9									
10	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	36	1	20781	3	Y	3545	3556	0			51
							3900	9									
11	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	50	1	15079	3	Y	3625	3626	0			50
							3988	9									
12	26772	X	26772	-0-	-0-	-0-	64	1	20677	3	Y	5483	5428	0			105
							6031	9									
01	30442	X	25133	-0-	-5309	-0-	106	1	20006	3	Y	4564	4538	0			131
							1	4	5020	9							
02	25004	X	7833	-0-	-17171	-0-	23	1	5304	3	Y	2276	2347	0			60
							2	4	2504	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	45	1	23003	3	Y	2945	2976	0			48
							3240	9									
10	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	40	1	23013	3	Y	2987	2992	0			43
							3286	9									
11	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	66	1	20086	3	Y	3305	3303	0			45
							3636	9									
12	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	54	1	17476	3	Y	3371	3351	0			65
							3708	9									
01	25947	X	11614	-0-	-14333	-0-	51	1	9625	3	Y	1762	1776	0			51
							1938	9									
02	23436	X	10226	-0-	-13210	-0-	41	1	9258	3	Y	839	868	0			22
							4	4	923	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24696	X	24696	-0-	-0-	-0-	38	1	19799	3	Y	4417	4450	0			72
							4859	9									
10	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	34	1	19305	3	Y	4392	4401	0			63
							4831	9									
11	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	46	1	14038	3	Y	3483	3498	0			48
							3831	9									
12	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	42	1	13607	3	Y	3211	3197	0			62
							3532	9									
01	22010	X	7070	-0-	-14940	-0-	31	1	5760	3	Y	1163	1191	0			34
							1279	9									
02	19880	X	6996	-0-	-12884	-0-	26	1	6040	3	Y	843	855	0			22
							3	4	927	9							

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	67	1	23333	3	Y	3863	3857	1			72
							4	4	4249	9							
10	0	W	23846	-0-	23846	23846	67	1	20016	3	Y	3420	3435	1			57
							1	4	3762	9							
11	0	W	19153	-0-	19153	42999	60	1	16118	3	Y	2704	2729	1			32
							1	4	2974	9							
12	0	W	15896	-0-	15896	58895	109	1	13126	3	Y	2416	2288	1	28	8	132
							3	4	2658	9							
01	72032	X	13137	-0-	-58895	-0-	323	1	10379	3	Y	2207	2122	1			217
							7	4	2428	9							
02	25816	X	13277	-0-	-12539	-0-	179	1	9900	3	Y	2895	1774	0	1056	1	282
							13	4	3185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	47	1	16515	3	Y	3166	3158	1			59
							3	4	3483	9							
10	0	W	15129	-0-	15129	15129	40	1	11920	3	Y	2880	2891	1			48
							1	4	3168	9							
11	0	W	11903	-0-	11903	27032	35	1	9387	3	Y	2255	2276	1			27
							2481	9									
12	0	W	10654	-0-	10654	37686	69	1	8340	3	Y	2039	1922	1	33	8	111
							2	4	2243	9							
01	45786	X	8100	-0-	-37686	-0-	190	1	6112	3	Y	1631	1582	1			160
							4	4	1794	9							
02	18704	X	6668	-0-	-12036	-0-	81	1	4462	3	Y	1926	1180	0	719	1	187
							6	4	2119	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	44	1	15384	3	Y	1970	1984	1			37
							3	4	2167	9							
10	0	W	15750	-0-	15750	15750	48	1	14098	3	Y	1457	1470	1			24
							1	4	1603	9							
11	0	W	13192	-0-	13192	28942	43	1	11734	3	Y	1286	1295	1			15
							1415	9									
12	0	W	12481	-0-	12481	41423	92	1	11045	3	Y	1219	1135	1	33	8	66
							3	4	1341	9							
01	48795	X	7372	-0-	-41423	-0-	194	1	6236	3	Y	853	835	1			84
							4	4	938	9							
02	16436	X	7256	-0-	-9180	-0-	104	1	5748	3	Y	1270	778	0	452	1	124
							7	4	1397	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	86	1	30084	3	Y	5987	5968	1			112
							6	4	6586	9							
10	0	W	32330	-0-	32330	32330	92	1	27178	3	Y	4598	4633	1			77
							2	4	5058	9							
11	0	W	27418	-0-	27418	59748	87	1	23450	3	Y	3527	3562	1			42
							1	4	3880	9							
12	0	W	16427	-0-	16427	76175	109	1	13081	3	Y	2940	2788	1	33	8	161
							3	4	3234	9							
01	90740	X	14565	-0-	-76175	-0-	353	1	11336	3	Y	2607	2512	1			256
							8	4	2868	9							
02	34300	X	11809	-0-	-22491	-0-	167	1	9225	3	Y	2186	1339	0	890	1	213
							12	4	2405	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	39	1	20324	3	Y	3671	3718	0			60
							4038	9									
10	21177	X	21177	-0-	-0-	-0-	30	1	17089	3	Y	3689	3696	0			53
							4058	9									
11	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	52	1	15744	3	Y	3190	3199	0			44
							3509	9									
12	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	50	1	16139	3	Y	2753	2744	0			53
							3028	9									
01	32426	X	7957	-0-	-24469	-0-	36	1	6829	3	Y	993	1017	0			29
							1092	9									
02	22764	X	7984	-0-	-14780	-0-	31	1	7135	3	Y	741	750	0			20
							3	4	815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	25431	-0-	25431	52771	75	1	20405	3	Y	4500	4457	0	42	8	46
							1	4	4950	9							
10	0	W	25020	-0-	25020	77791	79	1	19912	3	Y	4528	4427	0	93	8	54
							48	4	4981	9							
11	102175	X	24384	-0-	-77791	-0-	87	1	19979	3	Y	3829	3804	0	32	8	47
							106	4	4212	9							
12	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	95	1	22588	3	Y	4246	4231	0	30	8	32
							57	4	4671	9							
01	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	101	1	21077	3	Y	3551	3520	0			63
							130	4	3906	9							
02	20328	X	8145	-0-	-12183	-0-	95	1	6926	3	Y	994	1029	0			28
							31	4	1093	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	26056	-0-	26056	53984	79	1	21337	3	Y	4218	4217	0			43
							4640	9									
10	0	W	25436	-0-	25436	79420	82	1	20677	3	Y	4206	4198	0			51
							50	4	4627	9							
11	101799	X	22379	-0-	-79420	-0-	79	1	18256	3	Y	3588	3594	0			45
							97	4	3947	9							
12	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	74	1	17607	3	Y	3816	3832	0			29
							44	4	4198	9							
01	23529	X	21072	-0-	-2457	-0-	83	1	17324	3	Y	3235	3207	0			57
							106	4	3559	9							
02	21252	X	7576	-0-	-13676	-0-	95	1	6926	3	Y	476	519	0			14
							31	4	524	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	75	1	20478	3	Y	3224	3224	0			33
							1	4	3546	9							
10	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	73	1	18337	3	Y	3256	3250	0			39
							44	4	3582	9							
11	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	79	1	18154	3	Y	2731	2736	0			34
							97	4	3004	9							
12	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	75	1	17686	3	Y	2793	2806	0			21
							44	4	3072	9							
01	24893	X	17394	-0-	-7499	-0-	70	1	14483	3	Y	2502	2479	0			44
							89	4	2752	9							
02	22484	X	7675	-0-	-14809	-0-	95	1	6926	3	Y	566	594	0			16
							31	4	623	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18870	X	14436	-0-	-4434	-0-	33	1	11687	3	Y	2467	2478	1			46
							2	4	2714	9							
10	19499	X	13899	-0-	-5600	-0-	38	1	11274	3	Y	2352	2359	1			39
							2587	9									
11	17430	X	11642	-0-	-5788	-0-	36	1	9732	3	Y	1703	1722	1			20
							1	4	1873	9							
12	15438	X	10242	-0-	-5196	-0-	71	1	8590	3	Y	1435	1349	1	28	8	78
							2	4	1579	9							
01	15438	X	1858	-0-	-13580	-0-	42	1	1338	3	Y	434	469	1			43
							1	4	477	9							
02	13468	X	5496	-0-	-7972	-0-	90	1	4997	3	Y	366	224	0	149	1	36
							6	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	13130	-0-	-4660	-0-	31	1	10563	3	Y	2304	2317	1			43
							2	4	2534	9							
10	18383	X	13470	-0-	-4913	-0-	37	1	10888	3	Y	2313	2317	1			39
							1	4	2544	9							
11	17190	X	11963	-0-	-5227	-0-	36	1	9686	3	Y	2036	2051	1			24
							1	4	2240	9							
12	0	W	7005	-0-	7005	7005	45	1	5531	3	Y	1297	1249	1			72
							2	4	1427	9							
01	0	W	1321	-0-	1321	8326	28	1	884	3	Y	371	407	1			36
							1	4	408	9							
*02	10045	X	1719	-0-	-8326	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-	36	1			-0-
							2	4									

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

09	16170	X	11303	-0-	-4867	-0-	25	1	8799	3	Y	2252	2258	1			42
							2	4	2477	9							
10	16027	X	11021	-0-	-5006	-0-	29	1	8723	3	Y	2063	2070	1			35
							2269	9									
11	12990	X	9824	-0-	-3166	-0-	29	1	7893	3	Y	1729	1744	1			20
							1902	9									
12	0	W	4110	-0-	4110	4110	27	1	3240	3	Y	765	743	1			42
							1	4	842	9							
01	0	W	2917	-0-	2917	7027	73	1	2358	3	Y	441	440	1			43
							1	4	485	9							
*02	9316	X	2289	-0-	-7027	-0-	41	1	2245	3	Y	-0-	43	1			-0-
							3	4									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

09	0	W	23985	-0-	23985	50219	74	1	19966	3	Y	3586	3588	0			37
							3945	9									
10	0	W	22883	-0-	22883	73102	75	1	18879	3	Y	3530	3524	0			43
							46	4	3883	9							
11	91812	X	18710	-0-	-73102	-0-	66	1	15294	3	Y	2971	2977	0			37
							82	4	3268	9							
12	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	70	1	16695	3	Y	3365	3376	0			26
							42	4	3702	9							
01	23901	X	20570	-0-	-3331	-0-	83	1	17114	3	Y	2971	2945	0			52
							105	4	3268	9							
02	21588	X	7644	-0-	-13944	-0-	95	1	6926	3	Y	537	574	0			15
							32	4	591	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

09	103718	X	103718	-0-	-0-	-0-	69	1	97277	3	Y	5781	5776	0			107
							13	4	6359	9							
10	96532	X	96532	-0-	-0-	-0-	83	1	91029	3	Y	4906	4944	0			69
							23	4	5397	9							
11	104349	X	104349	-0-	-0-	-0-	85	1	98706	3	Y	5026	4997	0			98
							29	4	5529	9							
12	110497	X	110497	-0-	-0-	-0-	84	1	104677	3	Y	5205	5239	0			64
							10	4	5726	9							
01	107167	X	102510	-0-	-4657	-0-	93	1	97207	3	Y	4714	4718	0			60
							25	4	5185	9							
02	97384	X	91986	-0-	-5398	-0-	98	1	87216	3	Y	4225	4217	0			68
							24	4	4648	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	36	1	50143	3	Y	4291	4283	0			79
							7	4	4720	9							
10	56060	X	56060	-0-	-0-	-0-	47	1	51591	3	Y	4008	4031	0			56
							13	4	4409	9							
11	54870	X	54662	-0-	-208	-0-	43	1	50454	3	Y	3773	3755	0			74
							15	4	4150	9							
12	56699	X	51799	-0-	-4900	-0-	38	1	47367	3	Y	3991	4016	0			49
							4	4	4390	9							
01	61442	X	49858	-0-	-11584	-0-	44	1	45295	3	Y	4097	4094	0			52
							12	4	4507	9							
02	51240	X	46533	-0-	-4707	-0-	48	1	43162	3	Y	3010	3014	0			48
							12	4	3311	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144116	X	144116	-0-	-0-	-0-	229	1	133980	3	Y	8965	8224	0	381	1	669
							45	4	9862	9							
10	126711	X	126711	-0-	-0-	-0-	151	1	118094	3	Y	7638	7425	0	800	1	82
							64	4	8402	9							
11	107909	X	107909	-0-	-0-	-0-	145	1	101706	3	Y	5507	5539	0			50
							6058	9									
12	96906	X	90851	-0-	-6055	-0-	116	1	85482	3	Y	4674	4701	0			23
							112	4	5141	9							
01	148924	X	66665	-0-	-82259	-0-	115	1	63180	3	Y	2863	2845	0	10	5	31
							221	4	3149	9							
02	134512	X	85245	-0-	-49267	-0-	155	1	81687	3	Y	2958	2945	0	26	1	18
							149	4	3254	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66300	X	63223	-0-	-3077	-0-	71	1	58627	3	Y	4085	3995	0	85	1	69
							31	4	4494	9							
10	68510	X	62749	-0-	-5761	-0-	70	1	58471	3	Y	3818	3818	0			69
							8	4	4200	9							
11	70646	X	70646	-0-	-0-	-0-	77	1	66642	3	Y	3568	3573	0			64
							2	4	3925	9							
12	75660	X	75660	-0-	-0-	-0-	92	1	71361	3	Y	3821	3841	0			44
							4	4	4203	9							
01	68570	X	68570	-0-	-0-	-0-	87	1	64629	3	Y	3502	3506	0			40
							2	4	3852	9							
02	59584	X	46866	-0-	-12718	-0-	117	1	43837	3	Y	2645	2644	0			41
							2	4	2910	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	17155	-0-	-11465	-0-	33	1	16221	3	Y	819	900	0	31	1	33
							901	9					5	8			
10	35167	X	35167	-0-	-0-	-0-	104	1	32908	3	Y	1928	803	0	850	1	297
							34	4	2121	9			11	8			
11	36920	X	36920	-0-	-0-	-0-	124	1	35000	3	Y	1613	1701	0	1	8	208
							22	4	1774	9							
12	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	49	1	28451	3	Y	1708	1467	0	388	1	43
							15	4	1879	9			18	8			
01	35557	X	28674	-0-	-6883	-0-	47	1	26962	3	Y	1466	1420	0			89
							52	4	1613	9							
02	34468	X	26153	-0-	-8315	-0-	29	1	24794	3	Y	1201	1187	0	31	8	72
							9	4	1321	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41790	X	4680	-0-	-37110	-0-	9	1	4267	3	Y	367	431	0	21	1	15
							404	9									
10	38409	X	18899	-0-	-19510	-0-	54	1	17012	3	Y	1650	691	0	718	1	256
							18	4	1815	9							
11	33720	X	19121	-0-	-14599	-0-	63	1	17826	3	Y	1110	1223	0			143
							11	4	1221	9							
12	31248	X	17991	-0-	-13257	-0-	29	1	16626	3	Y	1206	1047	0	272	1	30
							9	4	1327	9							
01	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	35	1	20282	3	Y	1284	1236	0			78
							39	4	1412	9							
*02	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	27	1	23650	3	Y	1190	1191	0	4	8	73
							8	4	1309	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	3064	-0-	-7946	-0-	33	1	2668	3	Y	202	216	1	2	8	27
							141	4	222	9							
10	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	140	1	17961	3	Y	2396	2220	1	2	8	201
							748	4	2636	9							
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	137	1	9620	3	Y	1776	1894	1			83
							3772	4	1954	9							
12	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	113	1	12160	3	Y	1408	1171	1	2	8	318
							2549	4	1549	9							
01	0	W	22363	-0-	22363	22363	215	1	15908	3	Y	1949	1701	1	2	8	564
							4096	4	2144	9							
02	0	W	21115	-0-	21115	43478	152	1	19197	3	Y	1345	1443	1			466
							286	4	1480	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	120	1	9800	3	Y	1715	1637	1			233
							517	4	1887	9							
10	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	92	1	11918	3	Y	1725	1813	1			145
							497	4	1898	9							
11	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	93	1	6514	3	Y	1360	1442	1			63
							2554	4	1496	9							
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	114	1	12335	3	Y	1389	1137	1	2	8	313
							2586	4	1528	9							
01	0	W	10982	-0-	10982	10982	103	1	7647	3	Y	1149	1129	1			333
							1968	4	1264	9							
02	0	W	6204	-0-	6204	17186	70	1	5037	3	Y	929	940	1			322
							75	4	1022	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	15701	-0-	-1099	-0-	157	1	12773	3	Y	1906	1908	1			259
							674	4	2097	9							
10	17360	X	13546	-0-	-3814	-0-	86	1	11039	3	Y	1783	1893	1			149
							460	4	1961	9							
11	16800	X	13939	-0-	-2861	-0-	126	1	8847	3	Y	1361	1447	1			63
							3469	4	1497	9							
12	17360	X	3275	-0-	-14085	-0-	20	1	2202	3	Y	537	478	1	1	8	121
							462	4	591	9							
01	0	W	2699	-0-	2699	2699	23	1	1728	3	Y	457	446	1			132
							445	4	503	9							
02	0	W	5808	-0-	5808	8507	92	1	4800	3	Y	767	634	1			265
							72	4	844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68580	X	67547	-0-	-1033	-0-	75	1	61980	3	Y	4963	4853	0	92	1	84
							33	4	5459	9							
10	70866	X	61797	-0-	-9069	-0-	67	1	56032	3	Y	5174	5165	0			93
							7	4	5691	9							
11	68580	X	68057	-0-	-523	-0-	72	1	62318	3	Y	5150	5150	0			93
							2	4	5665	9							
12	69812	X	66572	-0-	-3240	-0-	80	1	62478	3	Y	3645	3696	0			42
							4	4	4010	9							
01	67332	X	62161	-0-	-5171	-0-	78	1	58141	3	Y	3582	3583	0			41
							2	4	3940	9							
02	60816	X	48708	-0-	-12108	-0-	122	1	45766	3	Y	2562	2563	0			40
							2	4	2818	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26820	X	11717	-0-	-15103	-0-	102	1	9356	3	Y	2049	1850	0	209	1	58
							5	4	2254	9							
10	19282	X	11085	-0-	-8197	-0-	67	1	9112	3	Y	1722	1735	0			45
							12	4	1894	9							
11	15750	X	9028	-0-	-6722	-0-	57	1	7382	3	Y	1436	1443	0			38
							9	4	1580	9							
12	15562	X	14810	-0-	-752	-0-	111	1	13346	3	Y	1230	1229	0			39
							1353	9									
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	222	1	13277	3	Y	1492	1485	0			46
							1	4	1641	9							
02	10948	X	9116	-0-	-1832	-0-	405	1	7635	3	Y	964	959	0			51
							16	4	1060	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	4881	-0-	-6729	-0-	115	1	3929	3	Y	761	771	0			43
							837	9									
10	11997	X	5674	-0-	-6323	-0-	198	1	5474	3	Y	2	45	0			-0-
							2	9									
11	11610	X	2254	-0-	-9356	-0-	79	1	2174	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21240	X	17639	-0-	-3601	-0-	238	1	13763	3	Y	3307	3333	0			107
							3638	9									
10	20367	X	17040	-0-	-3327	-0-	242	1	13305	3	Y	3174	3154	0			127
							2	4	3491	9							
11	19710	X	16001	-0-	-3709	-0-	234	1	12316	3	Y	3137	3130	0			134
							3451	9									
12	18848	X	15113	-0-	-3735	-0-	236	1	11590	3	Y	2967	2965	0			136
							23	4	3264	9							
01	15376	X	15097	-0-	-279	-0-	250	1	11692	3	Y	2853	2871	0			118
							17	4	3138	9							
02	13888	X	12815	-0-	-1073	-0-	204	1	9894	3	Y	2468	2460	0			126
							2	4	2715	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28500	X	21058	-0-	-7442	-0-	284	1	16418	3	Y	3960	3960	0			128
							4356	9									
10	27125	X	20038	-0-	-7087	-0-	282	1	15534	3	Y	3836	3810	0			154
							2	4	4220	9							
11	23190	X	18558	-0-	-4632	-0-	271	1	14241	3	Y	3678	3675	0			157
							4046	9									
12	23312	X	19065	-0-	-4247	-0-	305	1	15031	3	Y	3364	3367	0			154
							29	4	3700	9							
01	18383	X	17580	-0-	-803	-0-	290	1	13550	3	Y	3382	3396	0			140
							20	4	3720	9							
02	16604	X	15192	-0-	-1412	-0-	241	1	11689	3	Y	2963	2952	0			151
							3	4	3259	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	22349	-0-	22349	43445	302	1	17449	3	Y	4180	4179	0			135
							4598	9									
10	0	W	21784	-0-	21784	65229	311	1	17116	3	Y	3959	3935	0			159
							2	4	4355	9							
11	85112	X	19883	-0-	-65229	-0-	292	1	15346	3	Y	3859	3853	0			165
							4245	9									
12	24924	X	20031	-0-	-4893	-0-	315	1	15484	3	Y	3820	3810	0			175
							30	4	4202	9							
01	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	320	1	14926	3	Y	3717	3738	0			154
							22	4	4089	9							
*02	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	271	1	13131	3	Y	3060	3058	0			156
							3	4	3366	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30330	X	22885	-0-	-7445	-0-	313	1	18097	3	Y	4067	4062	0			131
							1	4	4474	9							
10	28613	X	21979	-0-	-6634	-0-	315	1	17387	3	Y	3886	3861	0			156
							2	4	4275	9							
11	26040	X	20723	-0-	-5317	-0-	311	1	16377	3	Y	3668	3668	0			156
							4035	9									
12	24056	X	20050	-0-	-4006	-0-	318	1	15652	3	Y	3681	3668	0			169
							31	4	4049	9							
01	21700	X	19548	-0-	-2152	-0-	330	1	15396	3	Y	3454	3480	0			143
							23	4	3799	9							
02	19600	X	17158	-0-	-2442	-0-	280	1	13563	3	Y	3010	2999	0			154
							4	4	3311	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	3858	-0-	-3972	-0-	121	1	3414	3	Y	283	269	0	3	1	57
							12	4	311	9							
10	0	W	5173	-0-	5173	5173	234	1	4509	3	Y	389	45	0	355	1	46
							2	4	428	9							
11	0	W	3301	-0-	3301	8474	184	1	2611	3	Y	460	5	0	435	1	66
							506	9									
12	0	W	3019	-0-	3019	11493	177	1	2326	3	Y	469	215	0	178	1	142
							516	9									
01	0	W	4284	-0-	4284	15777	196	1	3591	3	Y	452	230	0	169	1	195
							497	9									
*02	18380	X	2603	-0-	-15777	-0-	109	1	2178	3	Y	287	175	0	161	1	146
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6630	X	2388	-0-	-4242	-0-	76	1	2134	3	Y	155	168	0	2	1	31
							7	4	171	9							
10	6076	X	2351	-0-	-3725	-0-	115	1	2228	3	Y	6	25	0	11	1	1
							1	4	7	9							
11	5820	X	2618	-0-	-3202	-0-	159	1	2246	3	Y	194	167	1			28
							213	9									
12	5022	X	3167	-0-	-1855	-0-	195	1	2557	3	Y	377	147	0	143	1	114
							415	9					1	8			
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	290	1	5277	3	Y	327	178	0	122	1	141
							360	9									
*02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	266	1	5292	3	Y	216	126	0	121	1	110
							238	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	230	1	6550	3	Y	629	580	0	7	1	127
							23	4	692	9							
10	7130	X	5109	-0-	-2021	-0-	217	1	4160	3	Y	664	100	0	613	1	78
							2	4	730	9							
11	6900	X	3931	-0-	-2969	-0-	209	1	2960	3	Y	693	8	0	664	1	99
							762	9									
12	7750	X	3778	-0-	-3972	-0-	234	1	3049	3	Y	450	242	0	170	1	137
							495	9									
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	391	1	7137	3	Y	521	238	0	195	1	225
							573	9									
*02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	321	1	6387	3	Y	370	202	0	205	1	188
							407	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 272077 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 8178 - 15324

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/07/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 272088 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/06/2014

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7753	-0-	7753	29656	15	1	7244	3	Y	449	481	0	17	1	18
							494	9					15	8			
10	0	W	16124	-0-	16124	45780	48	1	15265	3	Y	723	303	0	326	1	112
							16	4	795	9							
11	62433	X	16653	-0-	-45780	-0-	55	1	15581	3	Y	915	909	0			118
							10	4	1007	9							
12	22196	X	16847	-0-	-5349	-0-	27	1	15880	3	Y	847	736	0	208	1	21
							8	4	932	9							
01	21917	X	15806	-0-	-6111	-0-	26	1	14859	3	Y	811	783	0			49
							29	4	892	9							
*02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	19	1	16068	3	Y	820	815	0	4	8	50
							6	4	902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11752	-0-	11752	38355	23	1	11200	3	Y	481	547	0	23	1	20
							529	9									
10	0	W	22550	-0-	22550	60905	67	1	21430	3	Y	937	393	0	419	1	145
							22	4	1031	9							
11	81458	X	20553	-0-	-60905	-0-	69	1	19523	3	Y	863	897	0			111
							12	4	949	9							
12	26908	X	22955	-0-	-3953	-0-	38	1	21731	3	Y	1067	926	0	225	1	27
							12	4	1174	9							
01	26598	X	22391	-0-	-4207	-0-	37	1	21110	3	Y	1094	1055	0			66
							41	4	1203	9							
02	20356	X	17022	-0-	-3334	-0-	19	1	16181	3	Y	742	760	0	2	8	46
							6	4	816	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	11266	-0-	11266	38732	22	1	10685	3	Y	508	563	0	20	1	21
							559	9									
10	0	W	20816	-0-	20816	59548	62	1	19755	3	Y	890	373	0	400	1	138
							20	4	979	9							
11	81022	X	21474	-0-	-59548	-0-	72	1	20310	3	Y	981	993	0			126
							13	4	1079	9							
12	33728	X	20429	-0-	-13299	-0-	33	1	19243	3	Y	1039	902	0	237	1	26
							10	4	1143	9							
01	27466	X	14801	-0-	-12665	-0-	24	1	13663	3	Y	989	955	0			60
							26	4	1088	9							
02	20048	X	13009	-0-	-7039	-0-	14	1	12222	3	Y	699	716	0			43
							4	4	769	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25110	X	9131	-0-	-15979	-0-	37	1	8087	3	Y	915	914	0			30
							1007	9									
10	18352	X	8501	-0-	-9851	-0-	37	1	7490	3	Y	885	873	0			42
							974	9									
11	12900	X	7839	-0-	-5061	-0-	39	1	6874	3	Y	842	850	0			34
							926	9									
12	11160	X	7667	-0-	-3493	-0-	40	1	6696	3	Y	846	851	0			29
							931	9									
01	8339	X	7785	-0-	-554	-0-	40	1	6764	3	Y	891	898	0			22
							1	4	980	9							
02	7532	X	6681	-0-	-851	-0-	39	1	5771	3	Y	792	791	0			23
							871	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22726	X	15449	-0-	-7277	-0-	62	1	13744	3	Y	1493	1487	0			50
							1	4	1642	9							
10	32023	X	16868	-0-	-15155	-0-	76	1	15585	3	Y	1096	1094	0			52
							1	4	1206	9							
11	30930	X	17081	-0-	-13849	-0-	89	1	15690	3	Y	1183	1187	0			48
							1	4	1301	9							
12	24459	X	17942	-0-	-6517	-0-	97	1	16359	3	Y	1351	1353	0			46
							1486	9									
01	17825	X	12548	-0-	-5277	-0-	67	1	11339	3	Y	1037	1057	0			26
							1	4	1141	9							
02	15932	X	10174	-0-	-5758	-0-	63	1	9267	3	Y	767	770	0			23
							844	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36990	X	8093	-0-	-28897	-0-	15	1	7445	3	Y	575	619	0	18	1	23
							633	9									
10	38223	X	19123	-0-	-19100	-0-	57	1	18216	3	Y	755	316	0	345	1	117
							19	4	831	9							
11	36990	X	28284	-0-	-8706	-0-	96	1	26955	3	Y	1105	1080	0			142
							17	4	1216	9							
12	38223	X	22544	-0-	-15679	-0-	37	1	21254	3	Y	1129	968	0	262	1	28
							11	4	1242	9			13	8			
01	29543	X	25532	-0-	-4011	-0-	42	1	24227	3	Y	1105	1066	0			67
							47	4	1216	9							
*02	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	34	1	29292	3	Y	1033	1036	0			64
							10	4	1136	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39810	X	11106	-0-	-28704	-0-	22	1	10649	3	Y	395	456	0	20	1	16
							435	9									
10	41137	X	19414	-0-	-21723	-0-	59	1	18817	3	Y	472	198	0	217	1	73
							19	4	519	9							
11	39810	X	28856	-0-	-10954	-0-	98	1	27732	3	Y	917	872	0			118
							17	4	1009	9							
12	41137	X	24255	-0-	-16882	-0-	40	1	23129	3	Y	976	842	0	222	1	25
							12	4	1074	9			5	8			
01	33170	X	22437	-0-	-10733	-0-	37	1	21290	3	Y	972	938	0			59
							41	4	1069	9							
02	26936	X	20023	-0-	-6913	-0-	22	1	19221	3	Y	703	719	0			43
							7	4	773	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	87	1	19277	3	Y	1483	1486	0			49
							1	4	1631	9							
10	27280	X	18555	-0-	-8725	-0-	83	1	16941	3	Y	1391	1375	0			65
							1	4	1530	9							
11	26400	X	18041	-0-	-8359	-0-	94	1	16556	3	Y	1264	1278	0			51
							1	4	1390	9							
12	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-	91	1	15326	3	Y	1195	1205	0			41
							1	4	1315	9							
01	20429	X	15475	-0-	-4954	-0-	84	1	14141	3	Y	1135	1148	0			28
							1	4	1249	9							
02	18452	X	12838	-0-	-5614	-0-	78	1	11642	3	Y	1016	1014	0			30
							1118	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	23708	-0-	23708	44995	328	1	18943	3	Y	4033	4024	0	4	8	130
							1	4	4436	9							
10	0	W	22741	-0-	22741	67736	328	1	18069	3	Y	3947	3917	0	2	8	158
							2	4	4342	9							
11	88854	X	21118	-0-	-67736	-0-	317	1	16700	3	Y	3728	3724	0	3	8	159
							4101	9									
12	25978	X	21103	-0-	-4875	-0-	341	1	16751	3	Y	3616	3608	0	1	8	166
							33	4	3978	9							
01	23250	X	19656	-0-	-3594	-0-	329	1	15359	3	Y	3586	3604	0			148
							23	4	3945	9							
02	21000	X	17659	-0-	-3341	-0-	288	1	13960	3	Y	3097	3086	0	1	8	158
							4	4	3407	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21270	X	10434	-0-	-10836	-0-	44	1	9572	3	Y	744	745	0			25
							818	9									
10	21731	X	9760	-0-	-11971	-0-	43	1	8872	3	Y	768	757	0			36
							845	9									
11	15150	X	8534	-0-	-6616	-0-	45	1	7797	3	Y	628	639	0			25
							1	4	691	9							
12	13268	X	8181	-0-	-5087	-0-	44	1	7415	3	Y	656	659	0			22
							722	9									
01	10788	X	7808	-0-	-2980	-0-	41	1	7069	3	Y	634	640	0			16
							1	4	697	9							
02	9744	X	6817	-0-	-2927	-0-	41	1	6132	3	Y	585	584	0			17
							644	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20910	X	9247	-0-	-11663	-0-	38	1	8380	3	Y	754	753	0			25
							829	9									
10	19003	X	8770	-0-	-10233	-0-	39	1	7939	3	Y	720	711	0			34
							792	9									
11	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	39	1	6913	3	Y	651	659	0			26
							1	4	716	9							
12	11687	X	7265	-0-	-4422	-0-	39	1	6442	3	Y	713	715	0			24
							784	9									
01	9517	X	7043	-0-	-2474	-0-	37	1	6255	3	Y	682	689	0			17
							1	4	750	9							
02	8596	X	5617	-0-	-2979	-0-	34	1	5096	3	Y	443	447	0			13
							487	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21060	X	8892	-0-	-12168	-0-	37	1	8050	3	Y	732	732	0			24
							805	9									
10	17639	X	8154	-0-	-9485	-0-	35	1	7293	3	Y	751	740	0			35
							826	9									
11	12120	X	7673	-0-	-4447	-0-	39	1	6893	3	Y	673	681	0			27
							1	4	740	9							
12	10881	X	7390	-0-	-3491	-0-	40	1	6628	3	Y	656	661	0			22
							722	9									
01	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	41	1	6903	3	Y	705	709	0			18
							1	4	776	9							
02	7924	X	5788	-0-	-2136	-0-	34	1	5058	3	Y	633	632	0			19
							696	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25080	X	9241	-0-	-15839	-0-	37	1	8123	3	Y	983	977	0			33
							1081	9									
10	18569	X	9998	-0-	-8571	-0-	43	1	8807	3	Y	1044	1028	0			49
							1148	9									
11	13020	X	9262	-0-	-3758	-0-	46	1	8163	3	Y	956	966	0			39
							1	4	1052	9							
12	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	48	1	8078	3	Y	924	931	0			32
							1016	9									
01	9641	X	9008	-0-	-633	-0-	47	1	7924	3	Y	942	950	0			24
							1	4	1036	9							
*02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	52	1	7794	3	Y	948	944	0			28
							1043	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	22128	-0-	22128	42490	313	1	18079	3	Y	3395	3394	0			109
							1	4	3735	9							
10	0	W	21806	-0-	21806	64296	323	1	17801	3	Y	3345	3320	0			134
							2	4	3680	9							
11	83805	X	19509	-0-	-64296	-0-	299	1	15750	3	Y	3145	3145	0			134
							3460	9									
12	25234	X	18340	-0-	-6894	-0-	297	1	14627	3	Y	3079	3072	0			141
							29	4	3387	9							
01	22134	X	18179	-0-	-3955	-0-	312	1	14577	3	Y	2972	2990	0			123
							21	4	3269	9							
02	19992	X	14681	-0-	-5311	-0-	240	1	11610	3	Y	2571	2563	0			131
							3	4	2828	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

09	31860	X	27733	-0-	-4127	-0-	385	1	22248	3	Y	4635	4642	0			149
							1	4	5099	9							
10	32922	X	27774	-0-	-5148	-0-	406	1	22354	3	Y	4555	4521	0			183
							3	4	5011	9							
11	31860	X	25078	-0-	-6782	-0-	385	1	20236	3	Y	4052	4062	0			173
							4457	9									
12	32736	X	23971	-0-	-8765	-0-	384	1	18872	3	Y	4253	4231	0			195
							37	4	4678	9							
01	23901	X	23052	-0-	-849	-0-	390	1	18203	3	Y	4029	4057	0			167
							27	4	4432	9							
02	21588	X	20049	-0-	-1539	-0-	328	1	15889	3	Y	3480	3469	0			178
							4	4	3828	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

09	34200	X	25302	-0-	-8898	-0-	102	1	22734	3	Y	2241	2233	0			74
							1	4	2465	9							
10	0	W	26586	-0-	26586	26586	118	1	23962	3	Y	2278	2245	0			107
							2506	9									
11	0	W	24678	-0-	24678	51264	127	1	22353	3	Y	1996	2022	0			81
							2	4	2196	9							
12	0	W	22664	-0-	22664	73928	121	1	20400	3	Y	1948	1962	0			67
							2143	9									
01	93792	X	19864	-0-	-73928	-0-	105	1	17831	3	Y	1751	1774	0			44
							2	4	1926	9							
02	24024	X	16038	-0-	-7986	-0-	96	1	14271	3	Y	1519	1518	0			45
							1671	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	71012	X	66061	-0-	-4951	-0-	149	1	59364	3	Y	5953	5870	0	25	1	72
							6548	9									
04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	91	1	43310	3	Y	4330	4346	0			56
							4763	9									
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	128	1	36466	3	Y	3718	3695	0	16	1	63
							5	4	4090	9							
06	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	131	1	32880	3	Y	2936	2898	0			101
							2	4	3230	9							
07	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-	137	1	33687	3	Y	2745	2787	0			59
							2	4	3020	9							
08	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	135	1	28454	3	Y	2403	2391	0			71
							2	4	2643	9							
09	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	124	1	27836	3	Y	2422	2413	0			80
							2	4	2664	9							
10	0	W	28852	-0-	28852	28852	127	1	26018	3	Y	2460	2424	0			116
							1	4	2706	9							
11	0	W	21703	-0-	21703	50555	108	1	19143	3	Y	2227	2253	0			90
							2	4	2450	9							
12	0	W	24567	-0-	24567	75122	130	1	21953	3	Y	2257	2270	0			77
							1	4	2483	9							
01	0	W	22796	-0-	22796	97918	121	1	20254	3	Y	2199	2221	0			55
							2	4	2419	9							
*02	116247	X	18329	-0-	-97918	-0-	108	1	16198	3	Y	1839	1840	0			54
							2023	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

09	0	W	16920	-0-	16920	35371	69	1	15345	3	Y	1368	1370	0			45
							1	4	1505	9							
10	0	W	15929	-0-	15929	51300	70	1	14279	3	Y	1435	1413	0			67
							1	4	1579	9							
11	65154	X	13854	-0-	-51300	-0-	71	1	12476	3	Y	1187	1206	0			48
							1	4	1306	9							
12	15748	X	14054	-0-	-1694	-0-	75	1	12642	3	Y	1215	1221	0			42
							1337	9									
01	16771	X	13674	-0-	-3097	-0-	72	1	12233	3	Y	1244	1255	0			31
							1	4	1368	9							
02	15148	X	11618	-0-	-3530	-0-	69	1	10315	3	Y	1122	1120	0			33
							1234	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

09	19690	X	18018	-0-	-1672	-0-	72	1	16165	3	Y	1618	1608	0			54
							1	4	1780	9							
10	27745	X	17321	-0-	-10424	-0-	78	1	15816	3	Y	1296	1289	0			61
							1	4	1426	9							
11	25290	X	16195	-0-	-9095	-0-	85	1	14802	3	Y	1188	1201	0			48
							1	4	1307	9							
12	22909	X	14853	-0-	-8056	-0-	81	1	13525	3	Y	1134	1143	0			39
							1247	9									
01	17732	X	13505	-0-	-4227	-0-	73	1	12270	3	Y	1055	1068	0			26
							1	4	1161	9							
02	16016	X	11169	-0-	-4847	-0-	68	1	10110	3	Y	901	901	0			26
							991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21203	X	21203	-0-	-0-	-0-	87	1	19329	3	Y	1624	1626	0			54
							1	4	1786	9							
10	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	89	1	18126	3	Y	1538	1520	0			72
							1	4	1692	9							
11	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	94	1	16616	3	Y	1353	1370	0			55
							1	4	1488	9							
12	18352	X	17078	-0-	-1274	-0-	92	1	15564	3	Y	1293	1304	0			44
							1422	9									
01	19964	X	16745	-0-	-3219	-0-	90	1	15265	3	Y	1263	1275	0			32
							1	4	1389	9							
02	18032	X	12785	-0-	-5247	-0-	78	1	11518	3	Y	1081	1081	0			32
							1189	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40530	X	25014	-0-	-15516	-0-	90	1	21382	3	Y	3220	3237	0			60
							3542	9									
10	0	W	22897	-0-	22897	22897	65	1	19915	3	Y	2652	2667	0			45
							2917	9									
11	0	W	19867	-0-	19867	42764	86	1	17240	3	Y	2310	2314	0			41
							2541	9									
12	0	W	18913	-0-	18913	61677	87	1	16481	3	Y	2132	2125	0			48
							2345	9									
01	78783	X	17106	-0-	-61677	-0-	45	1	14844	3	Y	2015	2018	0			45
							2217	9									
02	20552	X	12483	-0-	-8069	-0-	29	1	10778	3	Y	1524	1533	0			36
							1676	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	13209	-0-	-19221	-0-	26	1	12571	3	Y	556	631	0	26	1	23
							612	9									
10	33511	X	13879	-0-	-19632	-0-	42	1	13247	3	Y	524	220	0	246	1	81
							14	4	576	9							
11	32430	X	25262	-0-	-7168	-0-	85	1	24092	3	Y	973	929	0			125
							15	4	1070	9							
12	33511	X	22538	-0-	-10973	-0-	37	1	21182	3	Y	1189	1032	0	252	1	30
							11	4	1308	9							
01	32023	X	23462	-0-	-8561	-0-	38	1	22167	3	Y	1104	1067	0			67
							43	4	1214	9							
02	23576	X	22087	-0-	-1489	-0-	24	1	21145	3	Y	827	843	0			51
							8	4	910	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	94	1	22501	3	Y	3910	3931	0			72
							4301	9									
10	31868	X	25784	-0-	-6084	-0-	71	1	21742	3	Y	3610	3620	0			62
							3971	9									
11	30840	X	23358	-0-	-7482	-0-	98	1	19666	3	Y	3267	3271	0			58
							3594	9									
12	29357	X	22932	-0-	-6425	-0-	102	1	19247	3	Y	3257	3242	0			73
							3583	9									
01	23839	X	20983	-0-	-2856	-0-	55	1	17824	3	Y	2822	2832	0			63
							3104	9									
02	21532	X	15521	-0-	-6011	-0-	35	1	13200	3	Y	2078	2092	0			49
							2286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32430	X	27907	-0-	-4523	-0-	56	1	26833	3	Y	925	963	0	20	1	38
							1018	9									
10	33511	X	25392	-0-	-8119	-0-	77	1	24341	3	Y	863	362	0	405	1	134
							25	4	949	9							
11	32430	X	32254	-0-	-176	-0-	110	1	30911	3	Y	1103	1095	0			142
							20	4	1213	9							
12	28830	X	19338	-0-	-9492	-0-	31	1	18173	3	Y	1022	887	0	251	1	26
							10	4	1124	9							
01	28830	X	20163	-0-	-8667	-0-	33	1	19173	3	Y	836	811	0			51
							37	4	920	9							
02	30100	X	22071	-0-	-8029	-0-	25	1	21267	3	Y	701	709	0			43
							8	4	771	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	90	1	21544	3	Y	3616	3651	0			67
							3978	9									
10	30752	X	24959	-0-	-5793	-0-	68	1	20769	3	Y	3747	3750	0			64
							4122	9									
11	29760	X	22448	-0-	-7312	-0-	93	1	18642	3	Y	3375	3379	0			60
							3713	9									
12	28117	X	22360	-0-	-5757	-0-	98	1	18592	3	Y	3336	3322	0			74
							3670	9									
01	22754	X	20717	-0-	-2037	-0-	52	1	17010	3	Y	3323	3323	0			74
							3655	9									
02	20552	X	15726	-0-	-4826	-0-	34	1	12543	3	Y	2863	2870	0			67
							3149	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	89	1	21141	3	Y	3901	3922	0			72
							4291	9									
10	32860	X	24848	-0-	-8012	-0-	67	1	20703	3	Y	3707	3716	0			63
							4078	9									
11	28950	X	22948	-0-	-6002	-0-	95	1	18950	3	Y	3548	3548	0			63
							3903	9									
12	28303	X	22683	-0-	-5620	-0-	99	1	18753	3	Y	3483	3468	0			78
							3831	9									
01	22289	X	20853	-0-	-1436	-0-	53	1	17468	3	Y	3029	3040	0			67
							3332	9									
02	20132	X	15281	-0-	-4851	-0-	34	1	12727	3	Y	2291	2304	0			54
							2520	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	104	1	24997	3	Y	5162	5192	0			96
							5678	9									
10	31775	X	31366	-0-	-409	-0-	82	1	25327	3	Y	5415	5419	0			92
							5957	9									
11	30750	X	28949	-0-	-1801	-0-	119	1	23804	3	Y	4569	4580	0			81
							5026	9									
12	31775	X	30228	-0-	-1547	-0-	134	1	25296	3	Y	4362	4346	0			97
							4798	9									
01	29025	X	29025	-0-	-0-	-0-	72	1	23510	3	Y	4948	4935	0			110
							5443	9									
02	23520	X	21179	-0-	-2341	-0-	46	1	17062	3	Y	3701	3724	0			87
							4071	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60039	X	60039	-0-	-0-	-0-	66	1	54438	3	Y	5005	4895	0	95	1	84
							29	4	5506	9							
10	59851	X	59851	-0-	-0-	-0-	68	1	56695	3	Y	2801	2835	0			50
							7	4	3081	9							
11	65219	X	65219	-0-	-0-	-0-	71	1	61431	3	Y	3377	3366	0			61
							2	4	3715	9							
12	56375	X	56375	-0-	-0-	-0-	67	1	52404	3	Y	3546	3566	0			41
							3	4	3901	9							
01	65937	X	51789	-0-	-14148	-0-	65	1	48038	3	Y	3349	3352	0			38
							2	4	3684	9							
02	59556	X	40295	-0-	-19261	-0-	100	1	37357	3	Y	2578	2576	0			40
							2	4	2836	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	28131	-0-	28131	60478	100	1	23829	3	Y	3820	3849	0			71
							4202	9									
10	0	W	27016	-0-	27016	87494	74	1	22762	3	Y	3800	3806	0			65
							4180	9									
11	112906	X	25412	-0-	-87494	-0-	105	1	20859	3	Y	4044	4037	0			72
							4448	9									
12	32333	X	24911	-0-	-7422	-0-	110	1	20628	3	Y	3794	3781	0			85
							4173	9									
01	25389	X	22830	-0-	-2559	-0-	58	1	18967	3	Y	3459	3467	0			77
							3805	9									
02	22932	X	16376	-0-	-6556	-0-	36	1	13668	3	Y	2429	2449	0			57
							2672	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16680	X	11297	-0-	-5383	-0-	17	1	8960	3	Y	2109	2090	1			45
							2320	9									
10	17236	X	16876	-0-	-360	-0-	38	1	13770	3	Y	2780	2780	1			45
							10	4	3058	9							
11	15360	X	7460	-0-	-7900	-0-	15	1	5859	3	Y	1441	1462	1			24
							1	4	1585	9							
12	14725	X	8298	-0-	-6427	-0-	19	1	6488	3	Y	1628	1546	1			106
							1791	9									
01	16864	X	14291	-0-	-2573	-0-	62	1	12336	3	Y	1719	1738	1			87
							2	4	1891	9							
02	15232	X	13520	-0-	-1712	-0-	90	1	11441	3	Y	1794	674	0	1142	1	65
							16	4	1973	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	11484	-0-	-7446	-0-	18	1	9292	3	Y	1976	1960	1			42
							2174	9									
10	19561	X	6340	-0-	-13221	-0-	14	1	5177	3	Y	1041	1066	1			17
							4	4	1145	9							
11	16260	X	11593	-0-	-4667	-0-	24	1	9053	3	Y	2285	2264	1			38
							2	4	2514	9							
12	15593	X	14211	-0-	-1382	-0-	36	1	11842	3	Y	2121	2021	1			138
							2333	9									
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	51	1	10137	3	Y	1665	1719	1			84
							2	4	1832	9							
02	10724	X	6874	-0-	-3850	-0-	38	1	4815	3	Y	1831	688	0	1161	1	66
							7	4	2014	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16110	X	12235	-0-	-3875	-0-	19	1	9639	3	Y	2343	2322	1			50
							2577	9									
10	16647	X	13438	-0-	-3209	-0-	30	1	10625	3	Y	2523	2532	1			41
							8	4	2775	9							
11	16110	X	11301	-0-	-4809	-0-	24	1	9267	3	Y	1825	1836	1			30
							2	4	2008	9							
12	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	40	1	13345	3	Y	3237	3057	1			210
							1	4	3561	9							
01	0	W	13311	-0-	13311	13311	53	1	10607	3	Y	2408	2497	1			121
							2	4	2649	9							
02	0	W	13537	-0-	13537	26848	90	1	11361	3	Y	1882	707	0	1228	1	68
							16	4	2070	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	13453	-0-	-1187	-0-	21	1	10724	3	Y	2461	2440	1			53
							1	4	2707	9							
10	15128	X	12562	-0-	-2566	-0-	28	1	9989	3	Y	2307	2322	1			38
							7	4	2538	9							
11	14640	X	11834	-0-	-2806	-0-	25	1	9640	3	Y	1970	1975	1			33
							2	4	2167	9							
12	15128	X	2120	-0-	-13008	-0-	5	1	1540	3	Y	523	522	1			34
							575	9									
01	0	W	10571	-0-	10571	10571	44	1	8675	3	Y	1683	1632	1			85
							1	4	1851	9							
02	0	W	12547	-0-	12547	23118	83	1	10546	3	Y	1730	650	0	1102	1	63
							15	4	1903	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	27	1	13669	3	Y	4122	4090	1			88
							4534	9									
10	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	35	1	12766	3	Y	3680	3708	1			60
							10	4	4048	9							
11	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	30	1	11361	3	Y	3261	3267	1			54
							2	4	3587	9							
12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	35	1	11856	3	Y	3626	3445	1			235
							3989	9									
01	0	W	15953	-0-	15953	15953	63	1	12564	3	Y	3022	3105	1			152
							2	4	3324	9							
02	0	W	16694	-0-	16694	32647	107	1	13509	3	Y	2780	1044	0	1787	1	101
							20	4	3058	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	36	1	18441	3	Y	7785	7736	1			167
							1	4	8564	9							
10	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	43	1	15448	3	Y	6224	6290	1			101
							11	4	6846	9							
11	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	39	1	14560	3	Y	4716	4739	1			78
							2	4	5188	9							
12	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	38	1	12691	3	Y	5016	4769	1			325
							1	4	5518	9							
01	0	W	16937	-0-	16937	16937	59	1	11699	3	Y	4706	4794	1			237
							2	4	5177	9							
02	0	W	14296	-0-	14296	31233	84	1	10648	3	Y	3226	1212	0	2134	1	117
							15	4	3549	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	17527	-0-	-8903	-0-	27	1	13922	3	Y	3253	3226	1			70
							3578	9									
10	27311	X	14740	-0-	-12571	-0-	33	1	11706	3	Y	2720	2746	1			44
							9	4	2992	9							
11	26430	X	15973	-0-	-10457	-0-	34	1	12957	3	Y	2709	2708	1			45
							2	4	2980	9							
12	27311	X	16988	-0-	-10323	-0-	44	1	14897	3	Y	1861	1785	1			121
							2047	9									
01	17763	X	11719	-0-	-6044	-0-	47	1	9383	3	Y	2079	2095	1			105
							2	4	2287	9							
02	16044	X	10363	-0-	-5681	-0-	67	1	8419	3	Y	1695	637	0	1102	1	61
							12	4	1865	9							

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58830	X	51631	-0-	-7199	-0-	58	1	47916	3	Y	3302	3229	0	64	1	56
							25	4	3632	9							
10	60791	X	49816	-0-	-10975	-0-	56	1	46558	3	Y	2905	2909	0			52
							6	4	3196	9							
11	58110	X	53967	-0-	-4143	-0-	58	1	50391	3	Y	3197	3191	0			58
							1	4	3517	9							
12	58187	X	50319	-0-	-7868	-0-	60	1	47016	3	Y	2945	2969	0			34
							3	4	3240	9							
01	51491	X	45640	-0-	-5851	-0-	57	1	42553	3	Y	2754	2756	0			32
							1	4	3029	9							
02	46508	X	36702	-0-	-9806	-0-	91	1	34178	3	Y	2210	2208	0			34
							2	4	2431	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14700	X	6218	-0-	-8482	-0-	18	1	4244	3	Y	1778	1771	1			104
							1956	9									
10	15190	X	7908	-0-	-7282	-0-	23	1	4214	3	Y	3337	3336	1			105
							3671	9									
11	14700	X	5939	-0-	-8761	-0-	33	1	3134	3	Y	2520	2473	1			152
							2772	9									
12	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	77	1	12328	3	Y	3089	3116	1			125
							3398	9									
*01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	35	1	8178	3	Y	2621	2530	1			216
							2883	9									
*02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	25	1	6352	3	Y	1367	1447	1			136
							1504	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	9793	-0-	-557	-0-	32	1	7530	3	Y	2028	2017	1			118
							2231	9									
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	58	1	10416	3	Y	3127	3146	1			99
							3440	9									
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	80	1	7719	3	Y	2414	2367	1			146
							2655	9									
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	54	1	8648	3	Y	2414	2463	1			97
							2655	9									
01	13919	X	8523	-0-	-5396	-0-	27	1	6204	3	Y	2084	2009	1			172
							2292	9									
02	12572	X	9261	-0-	-3311	-0-	29	1	7330	3	Y	1729	1729	1			172
							1902	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	6297	-0-	-3423	-0-	21	1	4790	3	Y	1351	1347	1			79
							1486	9									
10	10044	X	7741	-0-	-2303	-0-	32	1	5799	3	Y	1736	1760	1			55
							1910	9									
11	9720	X	8210	-0-	-1510	-0-	58	1	5600	3	Y	2320	2235	1			140
							2552	9									
12	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	98	1	15559	3	Y	1662	1735	1			67
							1828	9									
01	0	W	14834	-0-	14834	14834	56	1	13226	3	Y	1411	1362	1			116
							1552	9									
02	0	W	13213	-0-	13213	28047	47	1	11856	3	Y	1191	1188	1			119
							1310	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	246	0	2	1	7
10	SHUT IN		17044	-0-	17044	17044	52	1	4981	3	Y	10915	8915	0	1938	1	69
							4	4	12007	9							
11	14B2 EXT		14343	-0-	14343	31387	48	1	4779	3	Y	8647	8573	0	61	1	82
							4	4	9512	9							
12	14B2 EXT		15356	-0-	15356	46743	50	1	5556	3	Y	8860	8871	0			71
							4	4	9746	9							
01	14B2 EXT		14746	-0-	14746	61489	21	1	4610	3	Y	9188	9200	0			59
							8	4	10107	9							
02	14B2 EXT		9496	-0-	9496	70985	53	1	4124	3	Y	4827	4843	0			43
							9	4	5310	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/05/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	510	1	9706	3	Y	3702	3786	1			104
							8	4	4072	9							
10	11966	X	6395	-0-	-5571	-0-	286	1	4246	3	Y	1671	1628	1			147
							25	4	1838	9							
11	11580	X	9342	-0-	-2238	-0-	607	1	6590	3	Y	1919	1946	1			120
							34	4	2111	9							
12	11966	X	11021	-0-	-945	-0-	134	1	8673	3	Y	1949	2015	1	10	8	44
							70	4	2144	9							
01	17143	X	6501	-0-	-10642	-0-	114	1	4195	3	Y	1966	1979	1			31
							29	4	2163	9							
02	13356	X	10871	-0-	-2485	-0-	157	1	9216	3	Y	1343	1342	1			32
							21	4	1477	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102293	X	11628	-0-	-90665	-0-	84	1	2384	3	Y	8326	8310	0	6	8	180
							1	4	9159	9							
10	25079	X	14877	-0-	-10202	-0-	69	1	8963	3	Y	5313	5328	0			165
							1	4	5844	9							
11	24270	X	17378	-0-	-6892	-0-	70	1	12320	3	Y	4529	4566	0	9	8	119
							6	4	4982	9							
12	25079	X	18194	-0-	-6885	-0-	75	1	12808	3	Y	4823	4771	0	1	8	170
							6	4	5305	9							
01	24025	X	20625	-0-	-3400	-0-	134	1	15660	3	Y	4385	4379	0			176
							7	4	4824	9							
02	21700	X	15584	-0-	-6116	-0-	143	1	11715	3	Y	3387	3452	0	1	8	110
							3726	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	10509	-0-	-4551	-0-	104	1	2968	3	Y	6760	6756	0			147
							1	4	7436	9							
10	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	98	1	12699	3	Y	5872	5836	0			183
							2	4	6459	9							
11	24739	X	24739	-0-	-0-	-0-	105	1	18475	3	Y	5591	5627	0			147
							9	4	6150	9							
12	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	108	1	18484	3	Y	6360	6282	0			225
							9	4	6996	9							
01	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	145	1	16875	3	Y	5029	5052	0			202
							8	4	5532	9							
02	22512	X	17829	-0-	-4683	-0-	164	1	13376	3	Y	3899	3975	0			126
							4289	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	8821	-0-	-2999	-0-	90	1	2562	3	Y	5608	5618	0			122
							6169	9									
10	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	76	1	9896	3	Y	4796	4769	0			149
							1	4	5276	9							
11	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	83	1	14624	3	Y	4099	4140	0			108
							7	4	4509	9							
12	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	90	1	15446	3	Y	5185	5110	0			183
							7	4	5704	9							
01	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	123	1	14293	3	Y	4610	4608	0			185
							6	4	5071	9							
02	17948	X	15102	-0-	-2846	-0-	141	1	11508	3	Y	3139	3222	0			102
							3453	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	91	1	2572	3	Y	5535	5555	0			120
							6089	9									
10	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	86	1	11165	3	Y	4804	4774	0			150
							2	4	5284	9							
11	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	88	1	15545	3	Y	4140	4181	0			109
							7	4	4554	9							
12	19697	X	19697	-0-	-0-	-0-	86	1	14724	3	Y	4436	4388	0			157
							7	4	4880	9							
01	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	117	1	13653	3	Y	3342	3365	0			134
							6	4	3676	9							
02	18844	X	14897	-0-	-3947	-0-	142	1	11580	3	Y	2886	2927	0			93
							3175	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	13148	-0-	13148	13148	30	1	709	3	Y	11281	11117	0			164
						12409	9									
*04	SHUT IN	21946	-0-	21946	35094	128	1	3997	3	Y	16201	16172	0			193
						17821	9									
05	SHUT IN	19647	-0-	19647	54741	103	1	4112	3	Y	14017	14051	0			159
						13	4	15419	9							
06	SHUT IN	14448	-0-	14448	69189	101	1	3520	3	Y	9833	9816	0			176
						11	4	10816	9							
*07	82553 X	13364	-0-	-69189	-0-	115	1	3509	3	Y	8848	8859	0			165
						7	4	9733	9							
08	25792 X	11987	-0-	-13805	-0-	116	1	3365	3	Y	7732	7735	0			162
						1	4	8505	9							
09	24960 X	9777	-0-	-15183	-0-	102	1	2901	3	Y	6157	6185	0			134
						1	4	6773	9							
10	25792 X	18591	-0-	-7201	-0-	97	1	12605	3	Y	5352	5319	0			167
						2	4	5887	9							
11	24960 X	22333	-0-	-2627	-0-	97	1	17054	3	Y	4704	4747	0			124
						8	4	5174	9							
12	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	96	1	16558	3	Y	5030	4976	0			178
						8	4	5533	9							
01	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	128	1	14916	3	Y	3775	3801	0			152
						7	4	4153	9							
02	20832 X	15671	-0-	-5161	-0-	146	1	11988	3	Y	3215	3263	0			104
						3537	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

09	88899 X	9897	-0-	-79002	-0-	100	1	2829	3	Y	6334	6339	0			137
						1	4	6967	9							
10	19623 X	15607	-0-	-4016	-0-	80	1	10334	3	Y	4720	4710	0			147
						1	4	5192	9							
11	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	91	1	16007	3	Y	4340	4373	0			114
						8	4	4774	9							
12	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	84	1	14498	3	Y	4830	4773	0			171
						6	4	5313	9							
01	25916 X	18644	-0-	-7272	-0-	121	1	14096	3	Y	4018	4027	0			162
						7	4	4420	9							
02	23408 X	16192	-0-	-7216	-0-	152	1	12454	3	Y	3260	3316	0			106
						3586	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

09	24270 X	9147	-0-	-15123	-0-	96	1	2740	3	Y	5737	5758	0			124
						6311	9									
10	25079 X	17745	-0-	-7334	-0-	91	1	11881	3	Y	5246	5207	0			163
						2	4	5771	9							
11	24270 X	22367	-0-	-1903	-0-	96	1	17058	3	Y	4732	4770	0			125
						8	4	5205	9							
12	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	99	1	16988	3	Y	5066	5012	0			179
						8	4	5573	9							
01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	121	1	14049	3	Y	3894	3916	0			157
						6	4	4283	9							
02	20104 X	16675	-0-	-3429	-0-	157	1	12812	3	Y	3369	3417	0			109
						3706	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	312	302	0	2	1	8
10	SHUT IN	21660	-0-	21660	21660	86	1	8259	3	Y	12099	9881	0	2149	1	77
						6	4	13309	9							
11	SHUT IN	21136	-0-	21136	42796	103	1	10326	3	Y	9726	9644	0	67	1	92
						8	4	10699	9							
12	14B2 EXT	21816	-0-	21816	64612	106	1	11675	3	Y	9115	9134	0			73
						8	4	10027	9							
01	14B2 EXT	22321	-0-	22321	86933	54	1	12018	3	Y	9298	9311	0			60
						21	4	10228	9							
02	14B2 EXT	10838	-0-	10838	97771	74	1	5744	3	Y	4552	4572	0			40
						13	4	5007	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	332	0	3	1	9
10	SHUT IN	24767	-0-	24767	24767	99	1	9598	3	Y	13694	11184	0	2432	1	87
						7	4	15063	9							
11	14B2 EXT	26121	-0-	26121	50888	131	1	13081	3	Y	11725	11625	0	76	1	111
						11	4	12898	9							
12	14B2 EXT	25519	-0-	25519	76407	122	1	13421	3	Y	10880	10903	0			88
						8	4	11968	9							
01	14B2 EXT	24818	-0-	24818	101225	56	1	12331	3	Y	11282	11297	0			73
						21	4	12410	9							
02	14B2 EXT	12641	-0-	12641	113866	56	1	4309	3	Y	7515	7522	0			66
						9	4	8267	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272415 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A-COND	21758	-0-	21758	21758	136	1	13538	3	N	7348	7119	0			229
						1	4	8083	9							
11	0	19918	-0-	19918	41676	148	1	11766	3	N	7261	7218	0			272
						17	4	7987	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/22/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272416 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/24/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440 X	315	-0-	-10125	-0-	13	1	234	3	Y	62	73	1			2
						68	9									
10	10788 X	3877	-0-	-6911	-0-	165	1	2446	3	Y	1137	1039	1			100
						15	4	1251	9							
11	10440 X	5505	-0-	-4935	-0-	342	1	3730	3	Y	1285	1305	1			80
						19	4	1414	9							
12	0 W	5181	-0-	5181	5181	125	1	3392	3	Y	1487	1533	1			34
						28	4	1636	9							
01	0 W	6085	-0-	6085	11266	152	1	4584	3	Y	1198	1213	1			19
						31	4	1318	9							
*02	18716 X	7450	-0-	-11266	-0-	144	1	6119	3	Y	1066	1060	1			25
						14	4	1173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14065	-0-	14065	14065	57	1	5512	3	Y	7720	6305	0	1366	1	49
						4	4	8492	9							
11	SHUT IN	13211	-0-	13211	27276	64	1	6432	3	Y	6100	6048	0	43	1	58
						5	4	6710	9							
12	14B2 EXT	11277	-0-	11277	38553	50	1	5539	3	Y	5167	5183	0			42
						4	4	5684	9							
01	14B2 EXT	7741	-0-	7741	46294	15	1	3383	3	Y	3943	3960	0			25
						6	4	4337	9							
02	14B2 EXT	6845	-0-	6845	53139	33	1	2513	3	Y	3904	3895	0			34
						5	4	4294	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 272464 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/23/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

09	11850 X	1707	-0-	-10143	-0-	59	1	1117	3	Y	482	582	1			14
						1	4	530	9							
10	12245 X	5865	-0-	-6380	-0-	261	1	3897	3	Y	1531	1411	1			134
						23	4	1684	9							
11	11850 X	7615	-0-	-4235	-0-	486	1	5276	3	Y	1660	1690	1			104
						27	4	1826	9							
12	0 W	5158	-0-	5158	5158	41	1	3000	3	Y	1903	1964	1			43
						24	4	2093	9							
01	0 W	4676	-0-	4676	9834	76	1	3010	3	Y	1426	1447	1			22
						21	4	1569	9							
*02	20510 X	10676	-0-	-9834	-0-	142	1	8872	3	Y	1492	1479	1			35
						21	4	1641	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	98613 X	98613	-0-	-0-	-0-	121	1	95139	3	Y	3001	2918	0	51	1	32
						52	4	3301	9							
11	134517 X	134517	-0-	-0-	-0-	183	1	127820	3	Y	5922	5900	0			54
						6514	9									
12	177993 X	177993	-0-	-0-	-0-	230	1	169214	3	Y	7570	7587	0			37
						222	4	8327	9							
01	131155 X	131155	-0-	-0-	-0-	222	1	121921	3	Y	7805	7730	0	28	5	84
						426	4	8586	9							
*02	108683 X	108683	-0-	-0-	-0-	190	1	99601	3	Y	7919	7884	0	70	1	49
						181	4	8711	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

09	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	750	1	12857	3	Y	5017	4847	1			222
						5519	9									
10	11191 X	9577	-0-	-1614	-0-	231	1	6121	3	Y	2932	3024	1			130
						3225	9									
11	8640 X	7868	-0-	-772	-0-	207	1	4890	3	Y	2519	2482	1			167
						2771	9									
12	11997 X	2694	-0-	-9303	-0-	160	1	1490	3	Y	949	1036	1			80
						1044	9									
01	19778 X	1057	-0-	-18721	-0-	228	1	492	3	Y	305	302	1			83
						1	4	336	9							
02	17864 X	502	-0-	-17362	-0-	226	1	276	3	Y	-0-	83	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	63	1	17085	3	Y	4225	4223	0			44
						4648	9									
10	21921 X	21921	-0-	-0-	-0-	68	1	17153	3	Y	4235	4228	0			51
						41	4	4659	9							
11	21016 X	21016	-0-	-0-	-0-	72	1	16569	3	Y	3897	3899	0			49
						88	4	4287	9							
12	21570 X	21570	-0-	-0-	-0-	71	1	16982	3	Y	4068	4086	0			31
						42	4	4475	9							
01	20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	78	1	16214	3	Y	3567	3535	0			63
						100	4	3924	9							
02	16996 X	10400	-0-	-6596	-0-	95	1	6926	3	Y	3044	3021	0			86
						31	4	3348	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430 X	23430	-0-	-0-	-0-	68	1	18309	3	Y	4594	4593	0			47
						5053	9									
10	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	68	1	17068	3	Y	3963	3962	0			48
						41	4	4359	9							
11	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	72	1	16486	3	Y	4079	4076	0			51
						88	4	4487	9							
12	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	75	1	17795	3	Y	4503	4519	0			35
						44	4	4953	9							
01	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	78	1	16158	3	Y	3908	3874	0			69
						99	4	4299	9							
02	18172 X	10340	-0-	-7832	-0-	95	1	6926	3	Y	2989	2973	0			85
						31	4	3288	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	76	1	20491	3	Y	4293	4294	0			44
						4722	9									
10	22387 X	22387	-0-	-0-	-0-	72	1	18188	3	Y	3712	3711	0			45
						44	4	4083	9							
11	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	79	1	18315	3	Y	4327	4318	0			54
						97	4	4760	9							
12	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	79	1	18682	3	Y	4870	4887	0			37
						47	4	5357	9							
01	22754 X	20547	-0-	-2207	-0-	77	1	16026	3	Y	3950	3917	0			70
						99	4	4345	9							
02	20552 X	10013	-0-	-10539	-0-	95	1	6926	3	Y	2692	2686	0			76
						31	4	2961	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26203 X	26203	-0-	-0-	-0-	78	1	21226	3	Y	4453	4452	0			46
						1	4	4898	9							
10	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	70	1	17658	3	Y	3097	3106	0			37
						43	4	3407	9							
11	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	70	1	16043	3	Y	3297	3293	0			41
						85	4	3627	9							
12	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	67	1	15905	3	Y	3760	3772	0			29
						40	4	4136	9							
01	23405 X	18755	-0-	-4650	-0-	72	1	14993	3	Y	3271	3242	0			58
						92	4	3598	9							
02	21140 X	10109	-0-	-11031	-0-	95	1	6926	3	Y	2779	2758	0			79
						31	4	3057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272534 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8273 - 15474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	118	0	1	1	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 272535 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8063 - 13901

09	0 A	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

09	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	68	1	18522	3	Y	4298	4300	0			44
						4728	9									
10	23143 X	23143	-0-	-0-	-0-	74	1	18565	3	Y	4054	4049	0			49
						45	4	4459	9							
11	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	75	1	17255	3	Y	3961	3961	0			49
						92	4	4357	9							
12	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	73	1	17445	3	Y	4406	4421	0			34
						44	4	4847	9							
01	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	80	1	16587	3	Y	3752	3720	0			66
						102	4	4127	9							
02	18396 X	10733	-0-	-7663	-0-	95	1	6926	3	Y	3346	3317	0			95
						31	4	3681	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

09	67410 X	53135	-0-	-14275	-0-	62	1	47856	3	Y	4666	4657	0	4	8	39
						84	4	5133	9							
10	69657 X	65943	-0-	-3714	-0-	85	1	60571	3	Y	4793	4799	0			33
						15	4	5272	9							
11	67410 X	57247	-0-	-10163	-0-	79	1	51898	3	Y	4758	4754	0			37
						36	4	5234	9							
12	69657 X	46511	-0-	-23146	-0-	73	1	41132	3	Y	4803	4799	0			41
						23	4	5283	9							
01	63519 X	40189	-0-	-23330	-0-	66	1	35091	3	Y	4438	4449	0			30
						150	4	4882	9							
02	57372 X	34267	-0-	-23105	-0-	59	1	30005	3	Y	3741	3725	0			46
						88	4	4115	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

09	72240 X	63553	-0-	-8687	-0-	76	1	58608	3	Y	4333	4334	0			36
						103	4	4766	9							
10	74648 X	67052	-0-	-7596	-0-	88	1	62264	3	Y	4259	4266	0			29
						15	4	4685	9							
11	72240 X	56871	-0-	-15369	-0-	81	1	52783	3	Y	3610	3611	0			28
						36	4	3971	9							
12	74648 X	53728	-0-	-20920	-0-	89	1	49959	3	Y	3320	3320	0			28
						28	4	3652	9							
01	71238 X	48889	-0-	-22349	-0-	85	1	45223	3	Y	3079	3086	0			21
						194	4	3387	9							
02	60564 X	40977	-0-	-19587	-0-	75	1	38133	3	Y	2415	2407	0			29
						112	4	2657	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	9742	-0-	-16688	-0-	72	1	6661	3	Y	2733	2453	0	258	1	77
							3	4	3006	9			16	8			
10	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	217	1	29371	3	Y	6203	6087	0	31	8	162
							38	4	6823	9							
11	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	219	1	28401	3	Y	4010	4065	0			107
							34	4	4411	9							
12	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	235	1	28109	3	Y	3624	3586	0	30	8	115
							1	4	3986	9							
01	36456	X	10029	-0-	-26427	-0-	117	1	7007	3	Y	2640	2674	0			81
							1	4	2904	9							
02	32928	X	7942	-0-	-24986	-0-	296	1	5574	3	Y	1873	1853	0	3	8	98
							12	4	2060	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

09	15270	X	1928	-0-	-13342	-0-	71	1	1354	3	Y	456	470	1			13
							1	4	502	9							
10	15779	X	4053	-0-	-11726	-0-	159	1	2374	3	Y	1369	1262	1			120
							14	4	1506	9							
11	15270	X	5722	-0-	-9548	-0-	333	1	3606	3	Y	1604	1624	1			100
							19	4	1764	9							
12	7223	X	3019	-0-	-4204	-0-	34	1	2014	3	Y	868	948	1			20
							16	4	955	9							
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	79	1	3264	3	Y	825	832	1			13
							22	4	908	9							
*02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	118	1	4680	3	Y	810	804	1			19
							11	4	891	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

09	0	W	3355	-0-	3355	3355	66	1	2004	3	Y	1168	1224	1			72
							1285	9									
10	0	W	3117	-0-	3117	6472	66	1	1934	3	Y	1015	1049	1			38
							1117	9									
11	9468	X	2996	-0-	-6472	-0-	63	1	1655	3	Y	1162	1103	1			97
							1278	9									
12	5146	X	1845	-0-	-3301	-0-	39	1	1004	3	Y	728	672	1			153
							1	4	801	9							
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	176	1	7147	3	Y	2271	2136	1			288
							10	4	2498	9							
*02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	155	1	5124	3	Y	1626	1659	1			255
							6	4	1789	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

09	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	80	1	21699	3	Y	3846	3844	0			40
							4231	9									
10	25763	X	25763	-0-	-0-	-0-	84	1	21244	3	Y	3985	3977	0			48
							51	4	4384	9							
11	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	75	1	17258	3	Y	3511	3515	0			44
							92	4	3862	9							
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	66	1	15683	3	Y	3615	3631	0			28
							39	4	3977	9							
01	23994	X	19340	-0-	-4654	-0-	75	1	15557	3	Y	3284	3254	0			58
							96	4	3612	9							
02	21672	X	10202	-0-	-11470	-0-	95	1	6926	3	Y	2864	2841	0			81
							31	4	3150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70189 X	70189	-0-	-0-	-0-	44	1	63924	3	Y	5607	5633	0			59
						53	4	6168	9							
10	69570 X	69570	-0-	-0-	-0-	56	1	62220	3	Y	6627	6590	0			96
						4	4	7290	9							
11	67149 X	67149	-0-	-0-	-0-	48	1	61406	3	Y	5148	5112	0			132
						32	4	5663	9							
12	71779 X	71779	-0-	-0-	-0-	51	1	67067	3	Y	4196	4256	0			72
						45	4	4616	9							
01	69657 X	60143	-0-	-9514	-0-	42	1	56104	3	Y	3592	3529	0	32	5	103
						46	4	3951	9							
02	62916 X	56024	-0-	-6892	-0-	36	1	52417	3	Y	3174	3202	0			75
						80	4	3491	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 272801 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8227 - 15397

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/25/2014

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

09	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	39	1	56502	3	Y	4960	4989	0			52
						47	4	5456	9							
10	62373 X	62373	-0-	-0-	-0-	52	1	56847	3	Y	4973	4953	0			72
						4	4	5470	9							
11	65362 X	65362	-0-	-0-	-0-	47	1	60347	3	Y	4488	4445	0			115
						31	4	4937	9							
12	60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	42	1	54978	3	Y	4506	4544	0			77
						36	4	4957	9							
01	62372 X	33703	-0-	-28669	-0-	22	1	29677	3	Y	3618	3559	0	32	5	104
						24	4	3980	9							
02	56336 X	33385	-0-	-22951	-0-	20	1	29500	3	Y	3473	3495	0			82
						45	4	3820	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

09	0 W	14237	-0-	14237	14237	42	1	11519	3	Y	2433	2431	1			25
						2676	9									
10	29259 X	15022	-0-	-14237	-0-	50	1	12500	3	Y	2220	2218	0			27
						30	4	2442	9							
11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	49	1	11419	3	Y	2018	2020	0			25
						61	4	2220	9							
12	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	46	1	11002	3	Y	2256	2264	0			17
						28	4	2482	9							
01	13206 X	12665	-0-	-541	-0-	50	1	10298	3	Y	2049	2030	0			36
						63	4	2254	9							
02	11928 X	7857	-0-	-4071	-0-	94	1	6927	3	Y	732	747	0			21
						31	4	805	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272804 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8098 - 15370

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/27/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 272805 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8567 - 15434

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/23/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272807 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 8258 - 15518

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2014

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

09	18900	X	14627	-0-	-4273	-0-	119	1	10950	3	Y	3230	3219	1			91
							5	4	3553	9							
10	19530	X	15101	-0-	-4429	-0-	84	1	11358	3	Y	3313	3317	0			87
							15	4	3644	9							
11	18900	X	13112	-0-	-5788	-0-	83	1	10751	3	Y	2059	2091	0			55
							13	4	2265	9							
12	18197	X	15177	-0-	-3020	-0-	103	1	12389	3	Y	2440	2417	0			78
							1	4	2684	9							
01	17391	X	11473	-0-	-5918	-0-	155	1	9286	3	Y	1846	1867	0			57
							1	4	2031	9							
02	13664	X	3635	-0-	-10029	-0-	151	1	2858	3	Y	564	591	0			30
							6	4	620	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

09	75037	X	75037	-0-	-0-	-0-	48	1	69236	3	Y	5178	5166	0			54
							57	4	5696	9							
10	0	W	73055	-0-	73055	73055	62	1	67654	3	Y	4850	4834	0			70
							4	4	5335	9							
11	0	W	63495	-0-	63495	136550	46	1	58539	3	Y	4436	4392	0			114
							30	4	4880	9							
12	0	W	60169	-0-	60169	196719	42	1	55673	3	Y	4015	4060	0			69
							37	4	4417	9							
01	0	W	55031	-0-	55031	251750	39	1	50894	3	Y	3688	3618	0	33	5	106
							41	4	4057	9							
*02	302632	X	50882	-0-	-251750	-0-	33	1	47196	3	Y	3255	3284	0			77
							72	4	3581	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

09	0	W	16814	-0-	16814	31858	147	1	13556	3	Y	2823	2812	1			80
							6	4	3105	9							
10	0	W	22390	-0-	22390	54248	138	1	18820	3	Y	3098	3096	0			82
							24	4	3408	9							
11	65759	X	11511	-0-	-54248	-0-	63	1	8196	3	Y	2947	2951	0			78
							10	4	3242	9							
12	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	129	1	15481	3	Y	2773	2763	0			88
							1	4	3050	9							
01	22382	X	21212	-0-	-1170	-0-	304	1	18153	3	Y	2503	2514	0			77
							2	4	2753	9							
02	20216	X	9871	-0-	-10345	-0-	433	1	8164	3	Y	1143	1160	0			60
							17	4	1257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116360	X	6113	-0-	-110247	-0-	62	1	5719	3	Y	299	270	0	21	1	8
							3	4	329	9							
10	22196	X	15996	-0-	-6200	-0-	92	1	12394	3	Y	3176	3100	0			84
							16	4	3494	9							
11	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	153	1	19842	3	Y	3612	3600	0			96
							24	4	3973	9							
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	75	1	8957	3	Y	2924	2927	0			93
							3216	9									
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	223	1	13339	3	Y	1839	1875	0			57
							1	4	2023	9							
02	13832	X	3634	-0-	-10198	-0-	157	1	2946	3	Y	477	509	0			25
							6	4	525	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100194	X	100194	-0-	-0-	-0-	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
							31	4	6089	9			12	8			
10	134977	X	134977	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	8331	8049	0	554	1	89
							68	4	9164	9			51	8			
11	121537	X	121537	-0-	-0-	-0-	162	1	113090	3	Y	7532	7553	0			68
							8285	9									
12	135208	X	135208	-0-	-0-	-0-	172	1	127042	3	Y	7115	7148	0			35
							167	4	7827	9							
01	134974	X	89265	-0-	-45709	-0-	148	1	81150	3	Y	6985	6920	0	25	5	75
							283	4	7684	9							
02	121912	X	98069	-0-	-23843	-0-	168	1	88276	3	Y	8604	8550	0	76	1	53
							161	4	9464	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	4820	-0-	-14230	-0-	43	1	3987	3	Y	716	723	1			20
							2	4	788	9							
10	19685	X	8636	-0-	-11049	-0-	53	1	7152	3	Y	1293	1279	0			34
							9	4	1422	9							
11	19050	X	6558	-0-	-12492	-0-	36	1	4655	3	Y	1692	1681	0			45
							6	4	1861	9							
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	74	1	8864	3	Y	2389	2358	0			76
							2628	9									
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	108	1	6479	3	Y	2120	2131	0			65
							1	4	2332	9							
*02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	507	1	9563	3	Y	1396	1388	0			73
							20	4	1536	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63480	X	62953	-0-	-527	-0-	72	1	58109	3	Y	4332	4386	0			71
							7	4	4765	9							
10	65596	X	60230	-0-	-5366	-0-	78	1	54181	3	Y	5151	5084	0			138
							305	4	5666	9							
11	63480	X	56554	-0-	-6926	-0-	65	1	50508	3	Y	5231	5213	0			156
							227	4	5754	9							
12	65596	X	56159	-0-	-9437	-0-	117	1	51113	3	Y	4455	4488	0			123
							28	4	4901	9							
01	63116	X	45400	-0-	-17716	-0-	60	1	41411	3	Y	3547	3380	0	57	5	233
							27	4	3902	9							
02	57008	X	45473	-0-	-11535	-0-	69	1	42107	3	Y	2995	3140	0			88
							2	4	3295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 272816 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8215 - 14111

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/31/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85316	X	85316	-0-	-0-	-0-	99	1	81202	3	Y	3611	3531	0	78	1	61
							43	4	3972	9							
10	84107	X	84107	-0-	-0-	-0-	94	1	78651	3	Y	4865	4839	0			87
							10	4	5352	9							
11	93182	X	93182	-0-	-0-	-0-	100	1	87117	3	Y	5421	5410	0			98
							2	4	5963	9							
12	106111	X	106111	-0-	-0-	-0-	129	1	99953	3	Y	5475	5510	0			63
							6	4	6023	9							
01	98102	X	98102	-0-	-0-	-0-	125	1	92805	3	Y	4698	4707	0			54
							4	4	5168	9							
02	79016	X	76372	-0-	-2644	-0-	192	1	71817	3	Y	3963	3955	0			62
							4	4	4359	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90357	X	90357	-0-	-0-	-0-	104	1	85798	3	Y	4009	3920	0	84	1	68
							45	4	4410	9							
10	88739	X	88739	-0-	-0-	-0-	99	1	83359	3	Y	4791	4773	0			86
							11	4	5270	9							
11	97987	X	97987	-0-	-0-	-0-	106	1	91862	3	Y	5469	5457	0			98
							3	4	6016	9							
12	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	123	1	95746	3	Y	5687	5720	0			65
							6	4	6256	9							
01	93316	X	93316	-0-	-0-	-0-	117	1	87173	3	Y	5475	5477	0			63
							3	4	6023	9							
02	83664	X	78754	-0-	-4910	-0-	196	1	73700	3	Y	4413	4407	0			69
							4	4	4854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21570 X	11766	-0-	-9804	-0-	101	1	9323	3	Y	2125	1919	0	207	1	60
						4	4	2338	9							
10	19623 X	10130	-0-	-9493	-0-	59	1	7926	3	Y	1941	1950	0			51
						10	4	2135	9							
11	16200 X	8363	-0-	-7837	-0-	51	1	6575	3	Y	1572	1581	0			42
						8	4	1729	9							
12	15531 X	10967	-0-	-4564	-0-	80	1	9621	3	Y	1150	1155	0			37
						1	4	1265	9							
01	12214 X	7751	-0-	-4463	-0-	113	1	6749	3	Y	807	819	0			25
						1	4	888	9							
02	10976 X	6783	-0-	-4193	-0-	302	1	5686	3	Y	712	700	0			37
						12	4	783	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28500 X	16051	-0-	-12449	-0-	143	1	13155	3	Y	2497	2254	0	257	1	71
						6	4	2747	9							
10	29450 X	15748	-0-	-13702	-0-	98	1	13237	3	Y	2178	2192	0			57
						17	4	2396	9							
11	28500 X	12258	-0-	-16242	-0-	78	1	10079	3	Y	1899	1905	0			51
						12	4	2089	9							
12	18817 X	13731	-0-	-5086	-0-	97	1	11548	3	Y	1895	1886	0			60
						1	4	2085	9							
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	257	1	15385	3	Y	2265	2255	0			70
						2	4	2492	9							
02	14980 X	7038	-0-	-7942	-0-	318	1	6003	3	Y	641	677	0			34
						12	4	705	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25470 X	11234	-0-	-14236	-0-	100	1	9174	3	Y	1777	1604	0	183	1	50
						5	4	1955	9							
10	26319 X	7167	-0-	-19152	-0-	40	1	5545	3	Y	1432	1444	0			38
						7	4	1575	9							
11	25470 X	8354	-0-	-17116	-0-	53	1	6821	3	Y	1338	1340	0			36
						8	4	1472	9							
12	26319 X	8052	-0-	-18267	-0-	54	1	6531	3	Y	1334	1327	0			43
						1467	9									
01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	197	1	11806	3	Y	825	843	0			25
						1	4	908	9							
*02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	744	1	14049	3	Y	1064	1033	0			56
						29	4	1170	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26790 X	10481	-0-	-16309	-0-	88	1	8134	3	Y	2050	2046	1			58
						4	4	2255	9							
10	27683 X	8019	-0-	-19664	-0-	47	1	6295	3	Y	1517	1535	0			40
						8	4	1669	9							
11	26790 X	11165	-0-	-15625	-0-	71	1	9155	3	Y	1754	1747	0			47
						10	4	1929	9							
12	19499 X	9643	-0-	-9856	-0-	65	1	7749	3	Y	1662	1656	0			53
						1	4	1828	9							
01	12400 X	5862	-0-	-6538	-0-	75	1	4499	3	Y	1170	1187	0			36
						1	4	1287	9							
02	10416 X	898	-0-	-9518	-0-	25	1	457	3	Y	377	393	0			20
						1	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54538	X	54538	-0-	-0-	-0-	34	1	49328	3	Y	4669	4694	0			49
							40	4	5136	9							
10	0	W	56360	-0-	56360	56360	46	1	50998	3	Y	4830	4809	0			70
							3	4	5313	9							
11	0	W	59418	-0-	59418	115778	42	1	54186	3	Y	4693	4643	0			120
							28	4	5162	9							
12	0	W	52686	-0-	52686	168464	36	1	48326	3	Y	3902	3955	0			67
							32	4	4292	9							
01	0	W	45362	-0-	45362	213826	31	1	41292	3	Y	3641	3570	0	33	5	105
							34	4	4005	9							
*02	255306	X	41480	-0-	-213826	-0-	26	1	37947	3	Y	3135	3166	0			74
							58	4	3449	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	444	1	7607	3	Y	1569	1562	1			69
							1726	9									
10	0	W	7245	-0-	7245	7245	221	1	5836	3	Y	1080	1101	1			48
							1188	9									
11	0	W	5540	-0-	5540	12785	148	1	3510	3	Y	1711	1646	1			113
							1882	9									
12	0	W	2575	-0-	2575	15360	151	1	1621	3	Y	730	782	1			61
							803	9									
01	16346	X	986	-0-	-15360	-0-	158	1	541	3	Y	261	251	1			71
							287	9									
02	9128	X	533	-0-	-8595	-0-	133	1	400	3	Y	-0-	71	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	7391	-0-	-3709	-0-	273	1	4689	3	Y	2208	2227	1			98
							2429	9									
10	0	W	6774	-0-	6774	6774	189	1	5000	3	Y	1441	1475	1			64
							1585	9									
11	0	W	7685	-0-	7685	14459	220	1	5200	3	Y	2059	1987	1			136
							2265	9									
12	0	W	2654	-0-	2654	17113	154	1	1650	3	Y	773	844	1			65
							850	9									
01	18384	X	1271	-0-	-17113	-0-	217	1	750	3	Y	275	265	1			75
							1	4	303	9							
02	7168	X	1776	-0-	-5392	-0-	442	1	1334	3	Y	-0-	75	1			-0-

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	7187	-0-	-2263	-0-	165	1	5034	3	Y	1806	1880	1			111
							1	4	1987	9							
10	8463	X	6226	-0-	-2237	-0-	141	1	4186	3	Y	1726	1772	1			65
							1899	9									
11	8520	X	3672	-0-	-4848	-0-	94	1	2459	3	Y	1017	997	1			85
							1119	9									
12	8804	X	4734	-0-	-4070	-0-	139	1	3479	3	Y	1011	884	1			212
							4	4	1112	9							
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	155	1	6264	3	Y	1808	1791	1			229
							9	4	1989	9							
02	6384	X	5160	-0-	-1224	-0-	113	1	3748	3	Y	1177	1222	1			184
							4	4	1295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	158	1	18494	3	Y	2750	2739	1			91
						3025	9									
10	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	149	1	16157	3	Y	2357	2368	1			80
						6	4	2593	9							
11	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	105	1	14419	3	Y	2020	2025	1			75
						5	4	2222	9							
12	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	104	1	13320	3	Y	1542	1548	1			69
						1696	9									
01	22413 X	14457	-0-	-7956	-0-	97	1	12465	3	Y	1698	1682	1			85
						27	4	1868	9							
02	20244 X	13341	-0-	-6903	-0-	120	1	11469	3	Y	1593	1589	1			89
						1752	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	157	1	18299	3	Y	3776	3758	1			125
						4154	9									
10	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	164	1	17689	3	Y	3445	3452	1			118
						6	4	3790	9							
11	19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	117	1	16154	3	Y	3086	3090	1			114
						6	4	3395	9							
12	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	134	1	16992	3	Y	2466	2470	1			110
						2713	9									
01	23932 X	18852	-0-	-5080	-0-	120	1	15514	3	Y	2895	2861	1			144
						33	4	3185	9							
02	21112 X	18140	-0-	-2972	-0-	156	1	15016	3	Y	2698	2692	1			150
						2968	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73025 X	73025	-0-	-0-	-0-	82	1	67045	3	Y	5354	5416	0			88
						9	4	5889	9							
10	70587 X	64771	-0-	-5816	-0-	91	1	63043	3	Y	1165	1222	0			31
						355	4	1282	9							
11	68310 X	63753	-0-	-4557	-0-	79	1	61209	3	Y	1992	1963	0			60
						274	4	2191	9							
12	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	150	1	65653	3	Y	5495	5403	0			152
						37	4	6045	9							
01	72323 X	54733	-0-	-17590	-0-	73	1	49844	3	Y	4349	4145	0	70	5	286
						32	4	4784	9							
02	65324 X	57072	-0-	-8252	-0-	87	1	52419	3	Y	4149	4314	0			121
						2	4	4564	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38100 X	23314	-0-	-14786	-0-	160	1	18682	3	Y	4065	4058	1			135
						4472	9									
10	38223 X	20133	-0-	-18090	-0-	151	1	16306	3	Y	3336	3357	1			114
						6	4	3670	9							
11	29250 X	14306	-0-	-14944	-0-	79	1	10914	3	Y	3008	3011	1			111
						4	4	3309	9							
12	28458 X	13055	-0-	-15403	-0-	82	1	10341	3	Y	2393	2397	1			107
						2632	9									
01	24986 X	14463	-0-	-10523	-0-	88	1	11367	3	Y	2712	2684	1			135
						25	4	2983	9							
02	21756 X	11156	-0-	-10600	-0-	86	1	8197	3	Y	2612	2602	1			145
						2873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22444 X	22444	-0-	-0-	-0-	154	1	17965	3	Y	3932	3922	1			130
						4325	9									
10	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	159	1	17161	3	Y	3572	3580	1			122
						6	4	3929	9							
11	21009 X	21009	-0-	-0-	-0-	126	1	17334	3	Y	3221	3224	1			119
						6	4	3543	9							
12	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	2516	2523	1			112
						2768	9									
01	23622 X	19895	-0-	-3727	-0-	129	1	16615	3	Y	2832	2803	1			141
						36	4	3115	9							
02	20944 X	18308	-0-	-2636	-0-	160	1	15265	3	Y	2621	2616	1			146
						2883	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	104	1	12095	3	Y	2728	2719	1			90
						3001	9									
10	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	128	1	13793	3	Y	2807	2801	1			96
						5	4	3088	9							
11	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	96	1	13205	3	Y	2375	2383	1			88
						5	4	2613	9							
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	116	1	14714	3	Y	1800	1808	1			80
						1980	9									
01	19220 X	16193	-0-	-3027	-0-	107	1	13740	3	Y	2106	2081	1			105
						29	4	2317	9							
02	15372 X	10444	-0-	-4928	-0-	85	1	8230	3	Y	1935	1932	1			108
						2129	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53486 X	53486	-0-	-0-	-0-	33	1	49386	3	Y	3660	3682	0			38
						41	4	4026	9							
10	0 W	53834	-0-	53834	53834	45	1	49593	3	Y	3812	3795	0			55
						3	4	4193	9							
11	0 W	60951	-0-	60951	114785	44	1	56410	3	Y	4062	4013	0			104
						29	4	4468	9							
12	0 W	53983	-0-	53983	168768	38	1	50018	3	Y	3540	3584	0			60
						33	4	3894	9							
01	0 W	45532	-0-	45532	214300	32	1	42074	3	Y	3084	3027	0	28	5	89
						34	4	3392	9							
*02	257272 X	42972	-0-	-214300	-0-	28	1	40194	3	Y	2444	2475	0			58
						62	4	2688	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20336 X	20336	-0-	-0-	-0-	62	1	16903	3	Y	3064	3063	0			32
						1	4	3370	9							
10	20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	67	1	16800	3	Y	3051	3046	0			37
						41	4	3356	9							
11	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	59	1	13502	3	Y	2621	2625	0			33
						72	4	2883	9							
12	16061 X	16061	-0-	-0-	-0-	55	1	12976	3	Y	2725	2737	0			21
						32	4	2998	9							
01	18228 X	15082	-0-	-3146	-0-	59	1	12278	3	Y	2426	2404	0			43
						76	4	2669	9							
02	16464 X	8896	-0-	-7568	-0-	95	1	6926	3	Y	1676	1671	0			48
						31	4	1844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44940 X	30850	-0-	-14090	-0-	67	1	28861	3	Y	1746	1769	0			99
						1	4	1921	9							
10	46438 X	29396	-0-	-17042	-0-	79	1	28307	3	Y	912	919	0			92
						7	4	1003	9							
11	32520 X	27122	-0-	-5398	-0-	74	1	25493	3	Y	1409	1439	0			62
						5	4	1550	9							
12	33604 X	26764	-0-	-6840	-0-	49	1	24625	3	Y	1887	1862	0			87
						14	4	2076	9							
01	31527 X	25328	-0-	-6199	-0-	70	1	23152	3	Y	1884	1864	0			107
						34	4	2072	9							
02	28476 X	19011	-0-	-9465	-0-	45	1	17291	3	Y	1516	1555	0			68
						7	4	1668	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

09	32070 X	14738	-0-	-17332	-0-	106	1	12368	3	Y	2058	2049	1			68
						2264	9									
10	22134 X	13918	-0-	-8216	-0-	108	1	11639	3	Y	1970	1971	1			67
						4	4	2167	9							
11	21420 X	12490	-0-	-8930	-0-	78	1	10625	3	Y	1621	1628	1			60
						4	4	1783	9							
12	21793 X	11770	-0-	-10023	-0-	81	1	10326	3	Y	1239	1244	1			55
						1363	9									
01	16616 X	12523	-0-	-4093	-0-	83	1	10796	3	Y	1474	1456	1			73
						23	4	1621	9							
02	13748 X	12450	-0-	-1298	-0-	113	1	10840	3	Y	1361	1358	1			76
						1497	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

09	64878 X	64878	-0-	-0-	-0-	74	1	59958	3	Y	4398	4387	0			72
						8	4	4838	9							
10	63457 X	59812	-0-	-3645	-0-	78	1	54178	3	Y	4774	4718	0			128
						305	4	5251	9							
11	61410 X	55385	-0-	-6025	-0-	64	1	49587	3	Y	5011	4989	0			150
						222	4	5512	9							
12	63457 X	54177	-0-	-9280	-0-	113	1	49593	3	Y	4040	4078	0			112
						27	4	4444	9							
01	66154 X	43445	-0-	-22709	-0-	57	1	39579	3	Y	3440	3271	0	55	5	226
						25	4	3784	9							
02	59752 X	43574	-0-	-16178	-0-	65	1	39015	3	Y	4084	4190	0			120
						2	4	4492	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

09	37800 X	13237	-0-	-24563	-0-	92	1	10658	3	Y	2261	2254	1			75
						2487	9									
10	28396 X	12453	-0-	-15943	-0-	94	1	10162	3	Y	1994	2001	1			68
						4	4	2193	9							
11	23400 X	11932	-0-	-11468	-0-	72	1	9861	3	Y	1814	1815	1			67
						4	4	1995	9							
12	19840 X	11571	-0-	-8269	-0-	78	1	9951	3	Y	1402	1407	1			62
						1542	9									
01	14446 X	11825	-0-	-2621	-0-	77	1	9924	3	Y	1639	1619	1			82
						21	4	1803	9							
02	12348 X	10205	-0-	-2143	-0-	87	1	8350	3	Y	1607	1599	1			90
						1768	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990 X	17806	-0-	-7184	-0-	50	1	13427	3	Y	3935	3928	0			41
						4329	9									
10	25823 X	21048	-0-	-4775	-0-	65	1	16285	3	Y	4235	4225	0			51
						39	4	4659	9							
11	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	63	1	14624	3	Y	3674	3679	0			46
						78	4	4041	9							
12	18414 X	17749	-0-	-665	-0-	58	1	13862	3	Y	3449	3468	0			27
						35	4	3794	9							
01	17298 X	16405	-0-	-893	-0-	63	1	13036	3	Y	2933	2908	0			52
						80	4	3226	9							
02	15624 X	9487	-0-	-6137	-0-	95	1	6926	3	Y	2213	2202	0			63
						32	4	2434	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43170 X	42745	-0-	-425	-0-	27	1	39343	3	Y	3039	3058	0			32
						32	4	3343	9							
10	44609 X	43337	-0-	-1272	-0-	37	1	39965	3	Y	3029	3017	0			44
						3	4	3332	9							
11	47520 X	47520	-0-	-0-	-0-	35	1	44119	3	Y	3039	3005	0			78
						23	4	3343	9							
12	44609 X	41747	-0-	-2862	-0-	29	1	38812	3	Y	2618	2651	0			45
						26	4	2880	9							
01	43090 X	35184	-0-	-7906	-0-	25	1	32708	3	Y	2204	2166	0	20	5	63
						27	4	2424	9							
02	38920 X	31954	-0-	-6966	-0-	21	1	29704	3	Y	1985	2001	0			47
						45	4	2184	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77892 X	77892	-0-	-0-	-0-	94	1	72560	3	Y	4646	4638	0			39
						127	4	5111	9							
10	78991 X	78991	-0-	-0-	-0-	104	1	73807	3	Y	4602	4609	0			32
						18	4	5062	9							
11	79000 X	79000	-0-	-0-	-0-	114	1	74170	3	Y	4241	4240	0			33
						51	4	4665	9							
12	81455 X	81455	-0-	-0-	-0-	138	1	76967	3	Y	3916	3915	0			34
						42	4	4308	9							
01	80476 X	72565	-0-	-7911	-0-	129	1	68277	3	Y	3515	3525	0			24
						292	4	3867	9							
02	73724 X	62240	-0-	-11484	-0-	115	1	58481	3	Y	3156	3142	0			38
						172	4	3472	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73978 X	73978	-0-	-0-	-0-	88	1	67894	3	Y	5343	5335	0			45
						119	4	5877	9							
10	73097 X	73097	-0-	-0-	-0-	95	1	67671	3	Y	4832	4844	0			33
						16	4	5315	9							
11	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	99	1	64531	3	Y	4257	4257	0			33
						44	4	4683	9							
12	65646 X	65646	-0-	-0-	-0-	109	1	61269	3	Y	3849	3849	0			33
						34	4	4234	9							
01	79732 X	60196	-0-	-19536	-0-	105	1	55968	3	Y	3530	3539	0			24
						240	4	3883	9							
02	69048 X	51509	-0-	-17539	-0-	95	1	48093	3	Y	2891	2880	0			35
						141	4	3180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80443	X	80443	-0-	-0-	-0-	96	1	73700	3	Y	5925	5908	0	9	8	49
							129	4	6518	9							
10	80445	X	80445	-0-	-0-	-0-	106	1	75197	3	Y	4658	4567	0	109	8	31
							18	4	5124	9							
11	79350	X	79350	-0-	-0-	-0-	113	1	73785	3	Y	4910	4903	0			38
							51	4	5401	9							
12	82331	X	82331	-0-	-0-	-0-	137	1	76631	3	Y	5019	5006	0	8	8	43
							42	4	5521	9							
01	87265	X	74863	-0-	-12402	-0-	130	1	69068	3	Y	4881	4891	0			33
							296	4	5369	9							
02	75068	X	62130	-0-	-12938	-0-	114	1	57767	3	Y	3708	3677	0	19	8	45
							170	4	4079	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75420	X	75420	-0-	-0-	-0-	92	1	70647	3	Y	4143	4136	0			35
							124	4	4557	9							
10	77524	X	77524	-0-	-0-	-0-	103	1	73199	3	Y	3822	3831	0			26
							18	4	4204	9							
11	74486	X	74486	-0-	-0-	-0-	109	1	70675	3	Y	3322	3322	0			26
							48	4	3654	9							
12	73388	X	73388	-0-	-0-	-0-	125	1	69804	3	Y	3110	3109	0			27
							38	4	3421	9							
01	81313	X	67659	-0-	-13654	-0-	121	1	64166	3	Y	2815	2823	0			19
							275	4	3097	9							
02	70392	X	57871	-0-	-12521	-0-	108	1	54904	3	Y	2452	2441	0			30
							162	4	2697	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	14824	-0-	-3506	-0-	44	1	11884	3	Y	2632	2631	1			27
							1	4	2895	9							
10	18941	X	16156	-0-	-2785	-0-	52	1	13206	3	Y	2605	2601	0			31
							32	4	2866	9							
11	17670	X	14315	-0-	-3355	-0-	51	1	11687	3	Y	2286	2288	0			29
							62	4	2515	9							
12	16802	X	15173	-0-	-1629	-0-	53	1	12601	3	Y	2262	2274	0			17
							31	4	2488	9							
01	14043	X	13004	-0-	-1039	-0-	51	1	10680	3	Y	2006	1988	0			35
							66	4	2207	9							
02	12684	X	8199	-0-	-4485	-0-	95	1	6926	3	Y	1042	1047	0			30
							32	4	1146	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	16570	-0-	-1760	-0-	51	1	13678	3	Y	2583	2581	0			27
							2841	9									
10	18941	X	18193	-0-	-748	-0-	61	1	15323	3	Y	2520	2517	0			30
							37	4	2772	9							
11	17040	X	14180	-0-	-2860	-0-	52	1	12019	3	Y	1859	1866	0			23
							64	4	2045	9							
12	17112	X	12138	-0-	-4974	-0-	42	1	9960	3	Y	1919	1927	0			15
							25	4	2111	9							
01	15934	X	11518	-0-	-4416	-0-	46	1	9516	3	Y	1725	1710	0			30
							58	4	1898	9							
02	14392	X	7874	-0-	-6518	-0-	94	1	6927	3	Y	747	756	0			21
							31	4	822	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330 X	16405	-0-	-1925	-0-	49	1	13399	3	Y	2688	2690	0			28
						2957	9									
10	18941 X	15029	-0-	-3912	-0-	49	1	12244	3	Y	2460	2458	0			30
						30	4	2706	9							
11	18330 X	14473	-0-	-3857	-0-	52	1	12029	3	Y	2116	2120	0			26
						64	4	2328	9							
12	18941 X	15414	-0-	-3527	-0-	55	1	12933	3	Y	2176	2185	0			17
						32	4	2394	9							
01	15872 X	15428	-0-	-444	-0-	63	1	13150	3	Y	1940	1923	0			34
						81	4	2134	9							
02	14336 X	8573	-0-	-5763	-0-	95	1	6926	3	Y	1382	1377	0			39
						32	4	1520	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 12238

09	SHUT IN	21436	-0-	21436	21436	80	1	12786	3	Y	7774	4403	0	2677	1	694
						19	4	8551	9							
10	SHUT IN	43130	-0-	43130	64566	115	1	27909	3	Y	13695	7191	0	6784	1	414
						41	4	15065	9							
11	SHUT IN	29474	-0-	29474	94040	60	1	15505	3	Y	12631	7356	0	5405	1	284
						15	4	13894	9							
12	SHUT IN	28052	-0-	28052	122092	79	1	19580	3	Y	7620	4731	0	3046	1	127
						11	4	8382	9							
01	T. A.	20777	-0-	20777	142869	64	1	14070	3	Y	6014	5357	0	675	1	47
						28	4	6615	9			62	8			
02	T. A.	16899	-0-	16899	159768	64	1	12113	3	Y	4278	4190	0	91	8	44
						16	4	4706	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

09	27750 X	13189	-0-	-14561	-0-	89	1	10414	3	Y	2442	2425	1			81
						2686	9									
10	22909 X	13556	-0-	-9353	-0-	100	1	10799	3	Y	2412	2411	1			82
						4	4	2653	9							
11	18540 X	15618	-0-	-2922	-0-	92	1	12676	3	Y	2587	2574	1			95
						4	4	2846	9							
12	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	106	1	13435	3	Y	1907	1917	1			85
						2098	9									
01	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	117	1	15090	3	Y	2653	2606	1			132
						33	4	2918	9							
02	13412 X	12444	-0-	-968	-0-	107	1	10245	3	Y	1902	1928	1			106
						2092	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

09	23910 X	13248	-0-	-10662	-0-	94	1	10943	3	Y	2010	1994	1			67
						2211	9									
10	20553 X	12912	-0-	-7641	-0-	97	1	10510	3	Y	2092	2088	1			71
						4	4	2301	9							
11	16230 X	13712	-0-	-2518	-0-	82	1	11391	3	Y	2032	2028	1			75
						4	4	2235	9							
12	16585 X	11567	-0-	-5018	-0-	77	1	9854	3	Y	1487	1496	1			66
						1636	9									
01	13702 X	9776	-0-	-3926	-0-	63	1	8171	3	Y	1385	1382	1			69
						18	4	1524	9							
02	12796 X	8472	-0-	-4324	-0-	73	1	7035	3	Y	1240	1240	1			69
						1364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272919 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014														

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	53	1	14142	3	Y	1721	1721	0	38	8	46
							1893	9									
10	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	43	1	11098	3	Y	1797	1688	0	75	8	80
							1977	9									
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	38	1	8461	3	Y	1592	1599	0			73
							1751	9									
12	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	40	1	9148	3	Y	1542	1520	0	20	8	75
							1696	9									
01	17236	X	9508	-0-	-7728	-0-	40	1	8025	3	Y	1312	1320	0			67
							1443	9									
02	15008	X	8394	-0-	-6614	-0-	39	1	6905	3	Y	1318	1325	0			60
							1450	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272922 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/14/2014														

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272925 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17744 03/26/2014														

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	55	1	14814	3	Y	1612	1644	0			44
							1773	9									
10	26629	X	15756	-0-	-10873	-0-	54	1	13898	3	Y	1640	1607	0			77
							1804	9									
11	22710	X	13088	-0-	-9622	-0-	51	1	11399	3	Y	1489	1498	0			68
							1638	9									
12	20150	X	11108	-0-	-9042	-0-	42	1	9434	3	Y	1484	1479	0			73
							1632	9									
01	16089	X	9249	-0-	-6840	-0-	38	1	7641	3	Y	1427	1427	0			73
							1570	9									
02	14532	X	8844	-0-	-5688	-0-	42	1	7385	3	Y	1288	1303	0			58
							1417	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	53	1	14214	3	Y	1480	1507	0			40
							1628	9									
10	25296	X	14707	-0-	-10589	-0-	50	1	12940	3	Y	1561	1528	0			73
							1717	9									
11	22620	X	11605	-0-	-11015	-0-	45	1	9952	3	Y	1462	1468	0			67
							1608	9									
12	20677	X	11965	-0-	-8712	-0-	46	1	10402	3	Y	1379	1378	0			68
							1517	9									
01	16430	X	10177	-0-	-6253	-0-	43	1	8680	3	Y	1322	1323	0			67
							1454	9									
02	14840	X	7528	-0-	-7312	-0-	34	1	6108	3	Y	1260	1270	0			57
							1386	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	42	1	11093	3	Y	2281	2289	1			62
						2509	9									
10	24397 X	14229	-0-	-10168	-0-	44	1	11479	3	Y	2460	2407	0			115
						2706	9									
11	22320 X	10518	-0-	-11802	-0-	40	1	9018	3	Y	1327	1381	0			61
						1460	9									
12	23064 X	10638	-0-	-12426	-0-	40	1	9160	3	Y	1307	1303	0			65
						1438	9									
01	13826 X	12417	-0-	-1409	-0-	54	1	10947	3	Y	1287	1286	0			66
						1416	9									
02	12488 X	8762	-0-	-3726	-0-	42	1	7512	3	Y	1098	1114	0			50
						1208	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22130 X	22130	-0-	-0-	-0-	62	1	17983	3	Y	3673	3647	0	1	8	64
						45	4	4040	9							
10	21530 X	21530	-0-	-0-	-0-	90	1	16877	3	Y	3943	3949	0			58
						226	4	4337	9							
11	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	81	1	16130	3	Y	3852	3829	0	22	8	59
						43	4	4237	9							
12	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	112	1	15113	3	Y	3658	3641	0	2	8	74
						110	4	4024	9							
01	20522 X	14828	-0-	-5694	-0-	118	1	10886	3	Y	3293	3284	0			83
						202	4	3622	9							
02	18536 X	13823	-0-	-4713	-0-	52	1	10693	3	Y	2771	2767	0			87
						30	4	3048	9							

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61727 X	61727	-0-	-0-	-0-	73	1	56551	3	Y	4548	4540	0			38
						100	4	5003	9							
10	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	78	1	56124	3	Y	4246	4255	0			29
						14	4	4671	9							
11	57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	82	1	53155	3	Y	4030	4028	0			31
						36	4	4433	9							
12	57629 X	54844	-0-	-2785	-0-	91	1	50773	3	Y	3593	3593	0			31
						28	4	3952	9							
01	67363 X	53760	-0-	-13603	-0-	94	1	49831	3	Y	3293	3301	0			23
						213	4	3622	9							
02	57624 X	45600	-0-	-12024	-0-	84	1	42424	3	Y	2697	2687	0			33
						125	4	2967	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	1414	-0-	1414	1414	4	1	662	3	Y	679	384	0	234	1	61
						1	4	747	9							
10	SHUT IN	25673	-0-	25673	27087	59	1	14223	3	Y	10336	5428	0	4657	1	312
						21	4	11370	9							
11	SHUT IN	36560	-0-	36560	63647	84	1	21643	3	Y	13465	7841	0	5633	1	303
						21	4	14812	9							
12	SHUT IN	70833	-0-	70833	134480	207	1	51241	3	Y	17597	10926	0	6681	1	293
						28	4	19357	9							
01	SHUT IN	56741	-0-	56741	191221	199	1	43401	3	Y	11867	10681	0	1385	1	94
						87	4	13054	9							
02	SHUT IN	41911	-0-	41911	233132	167	1	31810	3	Y	8992	8991	0			95
						43	4	9891	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62124	X	62124	-0-	-0-	-0-	40	1	57590	3	Y	4043	4051	1			42
							47	4	4447	9							
10	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	54	1	55882	3	Y	3831	3817	1			56
							4214	9									
11	51438	X	51438	-0-	-0-	-0-	37	1	47271	3	Y	3733	3693	0			96
							24	4	4106	9							
12	49307	X	49307	-0-	-0-	-0-	35	1	45932	3	Y	3008	3053	0			51
							31	4	3309	9							
01	46248	X	46248	-0-	-0-	-0-	33	1	43083	3	Y	2815	2760	0	25	5	81
							35	4	3097	9							
*02	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	25	1	36490	3	Y	2382	2407	0			56
							56	4	2620	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

09	150848	X	150848	-0-	-0-	-0-	191	1	147459	3	Y	2672	2669	0			22
							259	4	2939	9							
10	114281	X	114281	-0-	-0-	-0-	154	1	109526	3	Y	4159	4152	0			29
							26	4	4575	9							
11	91770	X	84520	-0-	-7250	-0-	123	1	80288	3	Y	3685	3685	0			29
							55	4	4054	9							
12	96100	X	84000	-0-	-12100	-0-	143	1	79964	3	Y	3499	3498	0			30
							44	4	3849	9							
01	96100	X	74377	-0-	-21723	-0-	133	1	70338	3	Y	3277	3285	0			22
							301	4	3605	9							
02	86800	X	63528	-0-	-23272	-0-	119	1	60265	3	Y	2697	2686	0			33
							177	4	2967	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

09	132859	X	12597	-0-	-120262	-0-	38	1	10238	3	Y	2110	2158	1			57
							2321	9									
10	31930	X	17203	-0-	-14727	-0-	56	1	14465	3	Y	2438	2381	0			114
							2682	9									
11	30900	X	16605	-0-	-14295	-0-	62	1	13879	3	Y	2422	2425	0			111
							2664	9									
12	31930	X	12943	-0-	-18987	-0-	48	1	10828	3	Y	1879	1897	0			93
							2067	9									
01	31930	X	11826	-0-	-20104	-0-	48	1	9817	3	Y	1783	1785	0			91
							1961	9									
02	28840	X	12026	-0-	-16814	-0-	59	1	10493	3	Y	1340	1370	0			61
							1474	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

09	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	11589	3	Y	3036	3058	1			27
							3340	9									
10	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	47	1	11113	3	Y	2913	2871	1			69
							12	4	3204	9							
11	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	60	1	12560	3	Y	2533	2572	1	1	8	29
							21	4	2786	9							
12	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	47	1	9867	3	Y	1911	1856	1	31	8	53
							1	4	2102	9							
01	11408	X	11045	-0-	-363	-0-	50	1	9102	3	Y	1717	1710	1	12	8	48
							4	4	1889	9							
*02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	73	1	9268	3	Y	1642	521	0	1109	1	60
							4	4	1806	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	131636	X	6083	-0-	-125553	-0-	12	1	3309	3	Y	2511	2582	1			68
							2762	9									
*10	28706	X	17315	-0-	-11391	-0-	59	1	15197	3	Y	1872	1853	0			87
							2059	9									
*11	27780	X	15710	-0-	-12070	-0-	62	1	13829	3	Y	1654	1665	0			76
							1819	9									
*12	28706	X	11968	-0-	-16738	-0-	44	1	10044	3	Y	1709	1701	0			84
							1880	9									
*01	28706	X	10809	-0-	-17897	-0-	44	1	8953	3	Y	1647	1647	0			84
							1812	9									
*02	25928	X	12083	-0-	-13845	-0-	59	1	10505	3	Y	1381	1403	0			62
							1519	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

09	140318	X	15932	-0-	-124386	-0-	53	1	14100	3	Y	1617	1655	1			44
							1779	9									
10	30070	X	18495	-0-	-11575	-0-	64	1	16484	3	Y	1770	1731	0			83
							1947	9									
11	29100	X	17262	-0-	-11838	-0-	69	1	15421	3	Y	1611	1620	0			74
							1772	9									
12	30070	X	15203	-0-	-14867	-0-	60	1	13584	3	Y	1417	1421	0			70
							1559	9									
01	30070	X	12179	-0-	-17891	-0-	52	1	10627	3	Y	1364	1364	0			70
							1500	9									
02	27160	X	10770	-0-	-16390	-0-	53	1	9336	3	Y	1255	1268	0			57
							1381	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

09	32280	X	16635	-0-	-15645	-0-	65	1	7123	3	Y	8588	8623	1	17	8	140
							9447	9									
10	35344	X	35344	-0-	-0-	-0-	62	1	26111	3	Y	8337	8423	1	2	8	52
							9171	9									
11	31728	X	31728	-0-	-0-	-0-	63	1	23112	3	Y	7775	7737	1	4	8	86
							8553	9									
12	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	56	1	22681	3	Y	7387	7308	1	15	8	150
							8126	9									
01	33356	X	25731	-0-	-7625	-0-	66	1	18569	3	Y	6451	6346	1	10	8	245
							7096	9									
02	30128	X	28069	-0-	-2059	-0-	61	1	21222	3	Y	6169	6140	1	49	8	225
							6786	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 273049 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

*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-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	150446 X	22211	-0-	-128235	-0-	77	1	20627	3	Y	1370	1402	1			37
						1507	9									
*10	18321 X	17402	-0-	-919	-0-	61	1	15794	3	Y	1406	1377	0			66
						1547	9									
*11	17730 X	15673	-0-	-2057	-0-	64	1	14282	3	Y	1206	1217	0			55
						1327	9									
*12	18321 X	15282	-0-	-3039	-0-	61	1	13789	3	Y	1302	1293	0			64
						1432	9									
*01	18321 X	13155	-0-	-5166	-0-	58	1	11709	3	Y	1262	1262	0			64
						1388	9									
*02	16548 X	10823	-0-	-5725	-0-	54	1	9674	3	Y	995	1014	0			45
						1095	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

09	142388 X	15374	-0-	-127014	-0-	48	1	12800	3	Y	2296	2388	1			62
						2526	9									
10	30070 X	16231	-0-	-13839	-0-	55	1	14188	3	Y	1807	1785	0			84
						1988	9									
11	29100 X	16312	-0-	-12788	-0-	64	1	14348	3	Y	1727	1732	0			79
						1900	9									
12	30070 X	14386	-0-	-15684	-0-	55	1	12509	3	Y	1656	1653	0			82
						1822	9									
01	30070 X	18967	-0-	-11103	-0-	85	1	17140	3	Y	1584	1585	0			81
						1742	9									
02	27160 X	17182	-0-	-9978	-0-	88	1	15610	3	Y	1349	1369	0			61
						1484	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

09	33030 X	18584	-0-	-14446	-0-	75	1	8277	3	Y	9302	9340	1			152
						10232	9									
10	44660 X	44660	-0-	-0-	-0-	81	1	33931	3	Y	9680	9771	1			61
						10648	9									
11	41552 X	41552	-0-	-0-	-0-	86	1	31331	3	Y	9214	9173	1			102
						10135	9									
12	41508 X	41508	-0-	-0-	-0-	78	1	31490	3	Y	9036	8954	1			184
						9940	9									
01	36972 X	36972	-0-	-0-	-0-	100	1	28299	3	Y	7794	7681	1			297
						8573	9									
*02	33213 X	33213	-0-	-0-	-0-	71	1	24892	3	Y	7500	7482	1	41	8	274
						8250	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29790 X	17615	-0-	-12175	-0-	73	1	7992	3	Y	8682	8726	1	1	8	142
						9550	9									
10	39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	72	1	30019	3	Y	8510	8599	1			53
						9361	9									
11	37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	79	1	28749	3	Y	7997	7961	1			89
						8797	9									
12	37009 X	37009	-0-	-0-	-0-	70	1	28583	3	Y	7596	7530	1			155
						8356	9									
01	35417 X	35417	-0-	-0-	-0-	99	1	28062	3	Y	6596	6500	1			251
						7256	9									
*02	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	66	1	23255	3	Y	6772	6733	1	43	8	247
						7449	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

09	SHUT IN	22892	-0-	22892	22892	249	1	14425	3	Y	7467	7321	0	40	1	98
						4	4	8214	9			8	8			
10	SHUT IN	32514	-0-	32514	55406	343	1	22613	3	Y	8681	8689	0			90
						9	4	9549	9							
11	SHUT IN	17327	-0-	17327	72733	205	1	10702	3	Y	5833	5850	0			73
						4	4	6416	9							
12	SHUT IN	15126	-0-	15126	87859	187	1	9465	3	Y	4973	4932	0			114
						4	4	5470	9							
01	SHUT IN	15328	-0-	15328	103187	180	1	9444	3	Y	5183	5210	0			87
						3	4	5701	9							
02	SHUT IN	12989	-0-	12989	116176	142	1	7682	3	Y	4693	4698	0			82
						3	4	5162	9							

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

09	61545 X	61545	-0-	-0-	-0-	75	1	57990	3	Y	3071	3066	1			26
						102	4	3378	9							
10	61657 X	61657	-0-	-0-	-0-	82	1	58118	3	Y	3130	3134	0			22
						14	4	3443	9							
11	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	85	1	55740	3	Y	3065	3063	0			24
						38	4	3372	9							
12	58924 X	58924	-0-	-0-	-0-	99	1	55696	3	Y	2816	2816	0			24
						31	4	3098	9							
01	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-	100	1	52994	3	Y	2620	2626	0			18
						227	4	2882	9							
*02	47931 X	47931	-0-	-0-	-0-	89	1	45200	3	Y	2281	2271	0			28
						133	4	2509	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

09	21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	57	1	16437	3	Y	4498	4468	1			79
						41	4	4948	9							
10	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	81	1	15270	3	Y	3995	4015	0			59
						205	4	4395	9							
11	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	72	1	14337	3	Y	3855	3854	0			60
						38	4	4241	9							
12	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	98	1	13231	3	Y	3644	3630	0			74
						96	4	4008	9							
01	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	129	1	11834	3	Y	3250	3242	0			82
						219	4	3575	9							
*02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	49	1	10147	3	Y	2676	2674	0			84
						28	4	2944	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 #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	64	1	18625	3	Y	5240	5209	0			92
						47	4	5764	9							
10	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	93	1	17496	3	Y	4965	4984	0			73
						234	4	5462	9							
11	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	79	1	15567	3	Y	4210	4218	0			65
						41	4	4631	9							
12	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	104	1	14039	3	Y	4092	4074	0			83
						102	4	4501	9							
01	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	145	1	13321	3	Y	3858	3843	0			98
						247	4	4244	9							
*02	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	51	1	10540	3	Y	2985	2989	0			94
						29	4	3284	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	41	1	12016	3	Y	3413	3391	0			60
						30	4	3754	9							
10	14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	61	1	11506	3	Y	2597	2619	0			38
						154	4	2857	9							
11	12990 X	12726	-0-	-264	-0-	49	1	9668	3	Y	2713	2709	0			42
						25	4	2984	9							
12	13423 X	11465	-0-	-1958	-0-	66	1	8815	3	Y	2291	2287	0			46
						64	4	2520	9							
01	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	123	1	11355	3	Y	2212	2202	0			56
						211	4	2433	9							
*02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	51	1	10482	3	Y	1847	1845	0			58
						29	4	2032	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22304 X	22304	-0-	-0-	-0-	57	1	16643	3	Y	5056	5025	0			88
						42	4	5562	9							
10	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	82	1	15380	3	Y	4359	4383	0			64
						206	4	4795	9							
11	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	74	1	14533	3	Y	4027	4029	0			62
						38	4	4430	9							
12	17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	99	1	13236	3	Y	3879	3862	0			79
						96	4	4267	9							
01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	124	1	11410	3	Y	3602	3590	0			91
						212	4	3962	9							
*02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	50	1	10331	3	Y	2819	2821	0			89
						29	4	3101	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	62	1	18134	3	Y	4327	4301	0			76
						46	4	4760	9							
10	21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	89	1	16701	3	Y	3758	3779	0			55
						223	4	4134	9							
11	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	80	1	15885	3	Y	3235	3240	0			50
						42	4	3559	9							
12	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	110	1	14742	3	Y	3617	3594	0			73
						107	4	3979	9							
01	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	149	1	13702	3	Y	3411	3398	0			86
						254	4	3752	9							
*02	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	Y	2765	2764	0			87
						33	4	3042	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33914	X	30633	-0-	-3281	-0-	460	1	26620	3	Y	3223	3163	0	46	1	42
							8	4	3545	9			1	8			
10	34200	X	34200	-0-	-0-	-0-	317	1	20927	3	Y	11770	11689	0			123
							9	4	12947	9							
11	23011	X	23011	-0-	-0-	-0-	261	1	13542	3	Y	8366	8385	0			104
							5	4	9203	9							
12	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	222	1	11238	3	Y	6531	6485	0			150
							5	4	7184	9							
01	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	218	1	11490	3	Y	5972	6022	0			100
							3	4	6569	9							
*02	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	176	1	9496	3	Y	5121	5132	0			89
							3	4	5633	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

09	21210	X	16807	-0-	-4403	-0-	127	1	14467	3	Y	1926	1941	1	6	8	95
							94	4	2119	9							
10	21917	X	15211	-0-	-6706	-0-	53	1	12940	3	Y	1923	1825	1	11	8	182
							103	4	2115	9							
11	21210	X	9530	-0-	-11680	-0-	41	1	8445	3	Y	939	979	1			142
							11	4	1033	9							
12	21917	X	9943	-0-	-11974	-0-	49	1	8957	3	Y	847	802	1	9	8	178
							5	4	932	9							
01	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	79	1	18783	3	Y	1798	1688	1			288
							2	4	1978	9							
02	15680	X	11135	-0-	-4545	-0-	104	1	10057	3	Y	885	955	1			218
							974	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

09	21210	X	15515	-0-	-5695	-0-	121	1	13845	3	Y	1326	1339	1			66
							90	4	1459	9							
10	21917	X	15088	-0-	-6829	-0-	57	1	13893	3	Y	934	911	1			89
							111	4	1027	9							
11	21210	X	12307	-0-	-8903	-0-	54	1	11190	3	Y	953	898	1			144
							15	4	1048	9							
12	17949	X	14218	-0-	-3731	-0-	73	1	13257	3	Y	801	775	1			170
							7	4	881	9							
01	17081	X	12625	-0-	-4456	-0-	49	1	11700	3	Y	795	838	1			127
							1	4	875	9							
02	14476	X	10756	-0-	-3720	-0-	88	1	10138	3	Y	482	490	1			119
							530	9									

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

09	16140	X	11862	-0-	-4278	-0-	90	1	10285	3	Y	1291	1310	1			64
							67	4	1420	9							
10	19499	X	14352	-0-	-5147	-0-	53	1	12887	3	Y	1191	1142	1			113
							102	4	1310	9							
11	18870	X	11752	-0-	-7118	-0-	51	1	10502	3	Y	1078	1028	1			163
							13	4	1186	9							
12	14880	X	12327	-0-	-2553	-0-	62	1	11217	3	Y	947	909	1			201
							6	4	1042	9							
01	14880	X	8945	-0-	-5935	-0-	34	1	8197	3	Y	648	745	1			104
							1	4	713	9							
02	12964	X	-0-	-0-	-12964	-0-					Y	-0-	104	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	202838 X	24852	-0-	-177986	-0-	93	1	22677	3	Y	1900	1954	0			52
						2090	9									
*10	22940 X	17385	-0-	-5555	-0-	61	1	15693	3	Y	1483	1466	0			69
						1631	9									
*11	22200 X	16551	-0-	-5649	-0-	66	1	14668	3	Y	1652	1645	0			76
						1817	9									
*12	22940 X	17760	-0-	-5180	-0-	70	1	15792	3	Y	1725	1716	0			85
						1898	9									
*01	22940 X	14670	-0-	-8270	-0-	62	1	12773	3	Y	1667	1667	0			85
						1	4	1834	9							
*02	20720 X	12760	-0-	-7960	-0-	63	1	11151	3	Y	1405	1427	0			63
						1546	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

09	193213 X	32511	-0-	-160702	-0-	110	1	29450	3	Y	2682	2739	1			73
						1	4	2950	9							
10	29767 X	29767	-0-	-0-	-0-	102	1	26441	3	Y	2931	2867	0			137
						3224	9									
11	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	89	1	19779	3	Y	2516	2537	0			116
						2768	9									
12	24512 X	24512	-0-	-0-	-0-	96	1	21559	3	Y	2597	2585	0			128
						2857	9									
01	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	115	1	23572	3	Y	2500	2500	0			128
						1	4	2750	9							
02	20748 X	17711	-0-	-3037	-0-	85	1	15150	3	Y	2251	2277	0			102
						2476	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

09	170309 X	22851	-0-	-147458	-0-	76	1	20217	3	Y	2325	2360	1			63
						2558	9									
10	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	72	1	18494	3	Y	2568	2511	0			120
						2825	9									
11	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	68	1	14971	3	Y	2140	2162	0			98
						2354	9									
12	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	52	1	11850	3	Y	1691	1706	0			83
						1860	9									
01	13733 X	10008	-0-	-3725	-0-	41	1	8320	3	Y	1497	1504	0			76
						1647	9									
02	12404 X	9042	-0-	-3362	-0-	43	1	7634	3	Y	1241	1261	0			56
						1365	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

09	SHUT IN	24219	-0-	24219	24219	93	1	14833	3	Y	8428	4729	0	2875	1	745
						22	4	9271	9			79	8			
10	SHUT IN	45204	-0-	45204	69423	99	1	24026	3	Y	19131	10046	0	9252	1	578
						35	4	21044	9							
11	SHUT IN	36857	-0-	36857	106280	64	1	16412	3	Y	18514	10782	0	7894	1	416
						16	4	20365	9							
12	SHUT IN	31025	-0-	31025	137305	82	1	20286	3	Y	9678	6009	0	3924	1	161
						11	4	10646	9							
01	SHUT IN	26943	-0-	26943	164248	83	1	18031	3	Y	7994	7195	0	897	1	63
						36	4	8793	9							
02	SHUT IN	23867	-0-	23867	188115	91	1	17303	3	Y	5864	5865	0			62
						23	4	6450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	12964	-0-	12964	12964	55	1	8856	3	Y	3673	2079	0	1263	1	327
						13	4	4040	9			4	8			
10	SHUT IN	43863	-0-	43863	56827	106	1	25768	3	Y	16319	8569	0	7584	1	493
						38	4	17951	9							
11	SHUT IN	29791	-0-	29791	86618	59	1	15244	3	Y	13157	7662	0	5692	1	296
						15	4	14473	9							
12	SHUT IN	20224	-0-	20224	106842	56	1	13805	3	Y	5777	3587	0	2390	1	96
						8	4	6355	9							
01	SHUT IN	15664	-0-	15664	122506	50	1	10838	3	Y	4322	3890	0	494	1	34
						22	4	4754	9							
02	SHUT IN	14219	-0-	14219	136725	56	1	10661	3	Y	3171	3171	0			34
						14	4	3488	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

09	43140 X	16903	-0-	-26237	-0-	135	1	10402	3	Y	5718	5740	1			60
						76	4	6290	9							
10	35767 X	35767	-0-	-0-	-0-	123	1	28939	3	Y	5953	5616	1			397
						157	4	6548	9							
11	39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	125	1	33030	3	Y	5182	5195	1			384
						183	4	5700	9							
12	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	115	1	32023	3	Y	5114	5267	1			231
						22	4	5625	9							
01	35774 X	34685	-0-	-1089	-0-	121	1	29084	3	Y	4915	4967	1			179
						73	4	5407	9							
02	36428 X	19546	-0-	-16882	-0-	57	1	16906	3	Y	2348	2345	1			182
						2583	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

09	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	22	1	32248	3	Y	2842	2864	0			30
						27	4	3126	9							
10	0 W	36663	-0-	36663	36663	30	1	33347	3	Y	2985	2972	0			43
						2	4	3284	9							
11	0 W	35526	-0-	35526	72189	25	1	32320	3	Y	2876	2845	0			74
						17	4	3164	9							
12	0 W	32753	-0-	32753	104942	23	1	30048	3	Y	2420	2453	0			41
						20	4	2662	9							
01	0 W	28581	-0-	28581	133523	20	1	26043	3	Y	2270	2226	0	20	5	65
						21	4	2497	9							
*02	163926 X	30403	-0-	-133523	-0-	20	1	28172	3	Y	1971	1989	0			47
						43	4	2168	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

09	44130 X	16083	-0-	-28047	-0-	134	1	10256	3	Y	5107	5136	1			54
						75	4	5618	9							
10	45601 X	34538	-0-	-11063	-0-	121	1	28468	3	Y	5268	4970	1			352
						154	4	5795	9							
11	44130 X	37157	-0-	-6973	-0-	118	1	31494	3	Y	4882	4872	1			362
						175	4	5370	9							
12	39821 X	39821	-0-	-0-	-0-	123	1	34336	3	Y	4853	4995	1			220
						24	4	5338	9							
01	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	137	1	33282	3	Y	4804	4849	1			175
						84	4	5284	9							
02	31192 X	19043	-0-	-12149	-0-	55	1	16240	3	Y	2498	2479	1			194
						2748	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40560 X	18897	-0-	-21663	-0-	160	1	12222	3	Y	5842	5842	1	21	8	61
						89	4	6426	9							
10	39112 X	39112	-0-	-0-	-0-	137	1	32199	3	Y	6001	5660	1	2	8	400
						175	4	6601	9							
11	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-	125	1	33168	3	Y	5255	5254	1	12	8	389
						184	4	5781	9							
12	39756 X	39756	-0-	-0-	-0-	122	1	33861	3	Y	5227	5377	1	3	8	236
						23	4	5750	9							
01	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	142	1	34299	3	Y	4719	4772	1	12	8	171
						86	4	5191	9							
02	36652 X	22088	-0-	-14564	-0-	64	1	19048	3	Y	2705	2666	1			210
						2976	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273319 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

09	SHUT IN	35102	-0-	35102	53560	329	1	19013	3	Y	14322	14057	0	344	1	188
						6	4	15754	9							
10	SHUT IN	23355	-0-	23355	76915	215	1	14169	3	Y	8150	8253	0			85
						6	4	8965	9							
11	SHUT IN	21993	-0-	21993	98908	268	1	13955	3	Y	7058	7055	0			88
						6	4	7764	9							
12	SHUT IN	21884	-0-	21884	120792	276	1	13946	3	Y	6959	6887	0			160
						7	4	7655	9							
01	SHUT IN	20616	-0-	20616	141408	253	1	13350	3	Y	6372	6426	0			106
						4	4	7009	9							
02	SHUT IN	16585	-0-	16585	157993	195	1	10484	3	Y	5366	5379	0			93
						3	4	5903	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	52	1	12553	3	Y	7280	3823	0	3237	1	220
						19	4	8008	9							
*11	37000 X	37000	-0-	-0-	-0-	91	1	23544	3	Y	12129	7063	0	5013	1	273
						23	4	13342	9							
*12	63846 X	63846	-0-	-0-	-0-	194	1	48099	3	Y	14115	8764	0	5389	1	235
						26	4	15527	9							
*01	51444 X	51444	-0-	-0-	-0-	191	1	41788	3	Y	8529	7677	0	1020	1	67
						83	4	9382	9							
*02	32897 X	32897	-0-	-0-	-0-	129	1	24690	3	Y	7314	7304	0			77
						33	4	8045	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	9703	-0-	9703	9703	20	1	4932	3	Y	4313	2265	0	1918	1	130
						7	4	4744	9							
11	SHUT IN	26675	-0-	26675	36378	59	1	15207	3	Y	10358	6032	0	4223	1	233
						15	4	11394	9							
12	SHUT IN	44433	-0-	44433	80811	121	1	30108	3	Y	12897	8008	0	4907	1	215
						17	4	14187	9							
01	SHUT IN	36841	-0-	36841	117652	108	1	23631	3	Y	11868	10682	0	1307	1	94
						47	4	13055	9							
02	SHUT IN	31350	-0-	31350	149002	121	1	23145	3	Y	7321	7337	0			78
						31	4	8053	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 #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	51	1	14881	3	Y	4374	4332	1			77
							37	4	4811	9							
10	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	67	1	12569	3	Y	4226	4241	0			62
							168	4	4649	9							
11	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	56	1	11123	3	Y	3209	3221	0			50
							29	4	3530	9							
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	95	1	12729	3	Y	3006	2995	0			61
							92	4	3307	9							
01	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	137	1	12612	3	Y	3095	3078	0			78
							234	4	3405	9							
*02	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	44	1	9082	3	Y	2417	2419	0			76
							25	4	2659	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	54	1	15896	3	Y	4580	4550	0			80
							40	4	5038	9							
10	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	70	1	13196	3	Y	4402	4417	0			65
							177	4	4842	9							
11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	59	1	11754	3	Y	3724	3731	0			58
							31	4	4096	9							
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	74	1	9904	3	Y	2937	2935	0			60
							72	4	3231	9							
01	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	105	1	9707	3	Y	2537	2533	0			64
							180	4	2791	9							
02	9660	X	9652	-0-	-8	-0-	36	1	7435	3	Y	1964	1966	0			62
							21	4	2160	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23666	X	23666	-0-	-0-	-0-	59	1	17383	3	Y	5618	5580	0			98
							44	4	6180	9							
10	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	84	1	15830	3	Y	4716	4745	0			69
							212	4	5188	9							
11	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	74	1	14715	3	Y	5046	5037	0			78
							39	4	5551	9							
12	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	114	1	15381	3	Y	4218	4210	0			86
							112	4	4640	9							
01	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	155	1	14271	3	Y	4060	4043	0			103
							264	4	4466	9							
*02	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	56	1	11502	3	Y	3297	3296	0			104
							32	4	3627	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22006	X	18525	-0-	-3481	-0-	39	1	12404	3	Y	5529	5527	1			90
							6082	9									
10	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	50	1	12749	3	Y	4602	4663	1			29
							5062	9									
11	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	107	1	15021	3	Y	3119	779	0	2292	1	77
							3431	9									
12	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	76	1	14908	3	Y	5180	5179	0			78
							5698	9									
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	79	1	14701	3	Y	4815	4809	0	13	1	71
							5297	9									
*02	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	64	1	11357	3	Y	3783	3781	0			73
							4161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	7414	-0-	7414	7414	13	1	3186	3	Y	3827	2010	0	1701	1	116
						5	4	4210	9							
11	T. A.	35433	-0-	35433	42847	101	1	25924	3	Y	8530	4968	0	3486	1	192
						25	4	9383	9							
12	T. A.	27770	-0-	27770	70617	58	1	14325	3	Y	12163	7552	0	4600	1	203
						8	4	13379	9							
01	T. A.	22112	-0-	22112	92729	62	1	13505	3	Y	7744	6971	0	915	1	61
						27	4	8518	9							
02	T. A.	26567	-0-	26567	119296	99	1	18911	3	Y	6847	6835	0			73
						25	4	7532	9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

09	28737 X	22970	-0-	-5767	-0-	42	1	13614	3	Y	8467	8476	1	32	8	137
						9314	9									
10	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	46	1	12004	3	Y	7022	7115	1			44
						7724	9									
11	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	69	1	9696	3	Y	3576	904	0	2628	1	88
						3934	9									
12	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	75	1	14568	3	Y	5367	5374	0			81
						5904	9									
01	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	78	1	14445	3	Y	4695	4694	0	13	1	69
						5165	9									
*02	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	68	1	12039	3	Y	3890	3884	0			75
						4279	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

09	36360 X	31478	-0-	-4882	-0-	49	1	25987	3	Y	4946	4908	0	27	8	53
						1	4	5441	9							
10	37572 X	31592	-0-	-5980	-0-	54	1	26099	3	Y	4933	4799	0	144	1	43
						13	4	5426	9							
11	32610 X	30589	-0-	-2021	-0-	46	1	25612	3	Y	4482	4498	0			27
						1	4	4930	9							
12	33697 X	27770	-0-	-5927	-0-	43	1	22811	3	Y	4468	4456	0			39
						1	4	4915	9							
01	33697 X	24994	-0-	-8703	-0-	43	1	20698	3	Y	3865	3872	0			32
						1	4	4252	9							
02	29372 X	22365	-0-	-7007	-0-	39	1	18661	3	Y	3332	3332	0			32
						3665	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	54	1	17369	3	Y	6235	6203	0	42	8	39
						4	4	6859	9							
10	28288 X	28288	-0-	-0-	-0-	75	1	21587	3	Y	6024	6035	0			28
						6626	9									
11	29419 X	29419	-0-	-0-	-0-	105	1	23101	3	Y	5642	5627	0			43
						7	4	6206	9							
12	27013 X	27013	-0-	-0-	-0-	89	1	21168	3	Y	5232	5244	0			31
						1	4	5755	9							
01	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	115	1	19503	3	Y	4932	4927	0			36
						14	4	5425	9							
*02	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	66	1	18142	3	Y	4592	4580	0	1	8	47
						5	4	5051	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

09	SHUT IN	44139	-0-	44139	57058	474	1	27534	3	Y	14656	14384	0	250	1	193
						9	4	16122	9							
10	SHUT IN	36619	-0-	36619	93677	342	1	22530	3	Y	12489	12552	0			130
						9	4	13738	9							
11	SHUT IN	22131	-0-	22131	115808	252	1	13110	3	Y	7967	7998	0			99
						5	4	8764	9							
12	SHUT IN	20720	-0-	20720	136528	263	1	13303	3	Y	6498	6447	0			150
						6	4	7148	9							
01	SHUT IN	20458	-0-	20458	156986	260	1	13665	3	Y	5935	5986	0			99
						4	4	6529	9							
02	SHUT IN	15813	-0-	15813	172799	206	1	11082	3	Y	4110	4138	0			71
						4	4	4521	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7774	Y	NO RPT	197

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51202 X	51202	-0-	-0-	-0-	57	1	44265	3	Y	6184	6176	0			52
						78	4	6802	9							
10	53428 X	53428	-0-	-0-	-0-	67	1	47583	3	Y	5243	5259	0			36
						11	4	5767	9							
11	62143 X	62143	-0-	-0-	-0-	88	1	57751	3	Y	3876	3882	0			30
						40	4	4264	9							
12	62845 X	62845	-0-	-0-	-0-	105	1	58823	3	Y	3532	3532	0			30
						32	4	3885	9							
01	58543 X	58543	-0-	-0-	-0-	103	1	54751	3	Y	3140	3149	0			21
						235	4	3454	9							
*02	48310 X	48310	-0-	-0-	-0-	89	1	45066	3	Y	2748	2736	0			33
						132	4	3023	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88547 X	88547	-0-	-0-	-0-	109	1	84158	3	Y	3756	3751	0	1	8	31
						148	4	4132	9							
10	91759 X	91759	-0-	-0-	-0-	124	1	87804	3	Y	3464	3471	0			24
						21	4	3810	9							
11	68550 X	66467	-0-	-2083	-0-	97	1	63021	3	Y	3005	3006	0			23
						43	4	3306	9							
12	70835 X	65445	-0-	-5390	-0-	111	1	62130	3	Y	2882	2880	0			25
						34	4	3170	9							
01	70835 X	61695	-0-	-9140	-0-	110	1	58521	3	Y	2557	2564	0			18
						251	4	2813	9							
02	63980 X	52746	-0-	-11234	-0-	98	1	49967	3	Y	2304	2294	0			28
						147	4	2534	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

09	68550 X	57851	-0-	-10699	-0-	69	1	52800	3	Y	4445	4436	0			37
						92	4	4890	9							
10	66557 X	58944	-0-	-7613	-0-	76	1	54159	3	Y	4269	4277	0			29
						13	4	4696	9							
11	68520 X	60974	-0-	-7546	-0-	86	1	56526	3	Y	3930	3928	0			31
						39	4	4323	9							
12	70804 X	53804	-0-	-17000	-0-	89	1	50102	3	Y	3259	3262	0			28
						28	4	3585	9							
01	70804 X	56210	-0-	-14594	-0-	100	1	52778	3	Y	2824	2833	0			19
						226	4	3106	9							
02	56896 X	46665	-0-	-10231	-0-	86	1	43946	3	Y	2275	2266	0			28
						130	4	2503	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

09	85470 X	84572	-0-	-898	-0-	103	1	79054	3	Y	4797	4794	0			40
						138	4	5277	9							
10	112689 X	112689	-0-	-0-	-0-	151	1	107529	3	Y	4530	4539	0			31
						26	4	4983	9							
11	104500 X	104500	-0-	-0-	-0-	153	1	99802	3	Y	4069	4068	0			32
						69	4	4476	9							
12	116645 X	116645	-0-	-0-	-0-	200	1	111848	3	Y	4124	4121	0			35
						61	4	4536	9							
01	99860 X	99860	-0-	-0-	-0-	179	1	95102	3	Y	3792	3801	0			26
						408	4	4171	9							
*02	79893 X	79893	-0-	-0-	-0-	149	1	76020	3	Y	3182	3169	0			39
						224	4	3500	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

09	25089 X	25089	-0-	-0-	-0-	55	1	17632	3	Y	6725	6734	0			43
						4	4	7398	9							
10	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	94	1	27076	3	Y	6530	6542	0			31
						7183	9									
11	26079 X	26079	-0-	-0-	-0-	87	1	19139	3	Y	6225	6208	0			48
						5	4	6848	9							
12	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	83	1	19478	3	Y	6280	6291	0			37
						6908	9									
01	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	103	1	17458	3	Y	5497	5494	0			40
						12	4	6047	9							
*02	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	56	1	15327	3	Y	4817	4807	0			50
						4	4	5299	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 #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28500	X	22733	-0-	-5767	-0-	58	1	16792	3	Y	5310	5284	1			93
							42	4	5841	9							
10	29450	X	20321	-0-	-9129	-0-	80	1	14992	3	Y	4589	4615	0			67
							201	4	5048	9							
11	28500	X	17263	-0-	-11237	-0-	64	1	12719	3	Y	4042	4047	0			62
							34	4	4446	9							
12	29450	X	16306	-0-	-13144	-0-	89	1	12048	3	Y	3710	3697	0			75
							88	4	4081	9							
01	29450	X	15502	-0-	-13948	-0-	126	1	11591	3	Y	3245	3238	0			82
							215	4	3570	9							
02	21224	X	11795	-0-	-9429	-0-	43	1	8856	3	Y	2610	2610	0			82
							25	4	2871	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	56	1	16324	3	Y	4893	4865	0			85
							41	4	5382	9							
10	20380	X	20380	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	3	Y	4691	4707	0			69
							200	4	5160	9							
11	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	69	1	13650	3	Y	4286	4289	0			66
							36	4	4715	9							
12	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	104	1	14010	3	Y	3845	3833	0			78
							102	4	4230	9							
01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	148	1	13597	3	Y	3638	3624	0			92
							252	4	4002	9							
02	16128	X	12769	-0-	-3359	-0-	46	1	9606	3	Y	2809	2813	0			88
							27	4	3090	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	56	1	16216	3	Y	4823	4796	0			84
							41	4	5305	9							
10	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	81	1	15126	3	Y	4572	4589	0			67
							203	4	5029	9							
11	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	95	1	18771	3	Y	4107	4111	0			63
							50	4	4518	9							
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	86	1	11640	3	Y	3691	3679	0			75
							85	4	4060	9							
01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	126	1	11597	3	Y	3409	3398	0			86
							215	4	3750	9							
*02	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	48	1	10102	3	Y	2803	2801	0			88
							29	4	3083	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	63	1	18489	3	Y	6371	6331	0			111
							47	4	7008	9							
10	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	93	1	17441	3	Y	5636	5664	0			83
							234	4	6200	9							
11	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	80	1	15910	3	Y	5123	5127	0			79
							42	4	5635	9							
12	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	112	1	15105	3	Y	4634	4619	0			94
							110	4	5097	9							
01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	143	1	13173	3	Y	4222	4209	0			107
							244	4	4644	9							
*02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	54	1	11183	3	Y	3518	3514	0			111
							32	4	3870	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	80	1	61773	3	Y	4044	4042	1			34
							108	4	4448	9							
10	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	94	1	66686	3	Y	3976	3983	0			27
							16	4	4374	9							
11	62258	X	62258	-0-	-0-	-0-	89	1	58140	3	Y	3626	3625	0			28
							40	4	3989	9							
12	60288	X	60288	-0-	-0-	-0-	101	1	56342	3	Y	3467	3465	0			30
							31	4	3814	9							
01	59768	X	56264	-0-	-3504	-0-	99	1	52651	3	Y	2989	2999	0			20
							226	4	3288	9							
02	53984	X	47547	-0-	-6437	-0-	87	1	44382	3	Y	2679	2666	0			33
							131	4	2947	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	36	1	19060	3	Y	6638	6593	0	35	8	71
							1	4	7302	9							
10	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	40	1	19638	3	Y	6020	5672	0	170	1	50
							10	4	6622	9			199	8			
11	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	37	1	20396	3	Y	6061	5895	0	180	8	36
							1	4	6667	9							
12	24015	X	24015	-0-	-0-	-0-	32	1	16900	3	Y	6438	6315	0	103	8	56
							1	4	7082	9							
01	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	34	1	16018	3	Y	6021	6028	0			49
							6623	9									
*02	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	31	1	14803	3	Y	5197	5138	0	59	8	49
							5717	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	44	1	23159	3	Y	6390	6340	0	35	8	69
							1	4	7029	9							
10	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	54	1	26158	3	Y	5767	5618	0	168	1	50
							13	4	6344	9							
11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	25	1	14264	3	Y	5796	5811	0			35
							1	4	6376	9							
12	37557	X	37557	-0-	-0-	-0-	58	1	30697	3	Y	6183	6163	0			55
							1	4	6801	9							
01	37692	X	37692	-0-	-0-	-0-	65	1	31160	3	Y	5879	5886	0			48
							6467	9									
*02	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	33	1	15713	3	Y	4780	4782	0			46
							5258	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	61	1	17803	3	Y	6487	6439	0			113
							45	4	7136	9							
10	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	83	1	15553	3	Y	4879	4920	0			72
							208	4	5367	9							
11	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	75	1	14657	3	Y	4318	4323	0			67
							38	4	4750	9							
12	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	91	1	12307	3	Y	3810	3800	0			77
							89	4	4191	9							
01	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	127	1	11735	3	Y	3450	3440	0			87
							218	4	3795	9							
02	13608	X	11988	-0-	-1620	-0-	44	1	8978	3	Y	2674	2677	0			84
							25	4	2941	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50204 X	50204	-0-	-0-	-0-	123	1	39150	3	Y	9929	9938	0	3	8	63
						9	4	10922	9							
10	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	67	1	19281	3	Y	9370	9389	0			44
						10307	9									
11	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	120	1	26585	3	Y	7150	7139	0			55
						8	4	7865	9							
12	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	114	1	26914	3	Y	6484	6501	0			38
						1	4	7132	9							
01	29367 X	29367	-0-	-0-	-0-	137	1	23261	3	Y	5412	5410	0			40
						16	4	5953	9							
*02	27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	78	1	21448	3	Y	5212	5198	0			54
						6	4	5733	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

09	SHUT IN	36777	-0-	36777	136048	90	1	28734	3	Y	7224	7237	0	3	8	46
						7	4	7946	9							
10	SHUT IN	35650	-0-	35650	171698	103	1	29794	3	Y	5230	5251	0			25
						5753	9									
11	SHUT IN	28518	-0-	28518	200216	97	1	21220	3	Y	6541	6516	0			50
						6	4	7195	9							
12	SHUT IN	25261	-0-	25261	225477	79	1	18480	3	Y	6093	6107	0			36
						6702	9									
01	SHUT IN	21270	-0-	21270	246747	91	1	15491	3	Y	5161	5159	0			38
						11	4	5677	9							
02	SHUT IN	19336	-0-	19336	266083	52	1	14397	3	Y	4439	4431	0			46
						4	4	4883	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

09	32673 X	32673	-0-	-0-	-0-	80	1	25614	3	Y	6339	6337	0	3	8	40
						6	4	6973	9							
10	26849 X	26849	-0-	-0-	-0-	69	1	20017	3	Y	6148	6159	0			29
						6763	9									
11	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	74	1	16272	3	Y	5663	5648	0			44
						5	4	6229	9							
12	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	83	1	19450	3	Y	6099	6107	0			36
						6709	9									
01	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	103	1	17385	3	Y	6071	6062	0			45
						12	4	6678	9							
*02	21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	60	1	16425	3	Y	4942	4936	0			51
						4	4	5436	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

09	27668 X	27668	-0-	-0-	-0-	66	1	21078	3	Y	5926	5926	0	3	8	37
						5	4	6519	9							
10	23523 X	23523	-0-	-0-	-0-	60	1	17273	3	Y	5627	5638	0			26
						6190	9									
11	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	62	1	13762	3	Y	5536	5519	0			43
						4	4	6090	9							
12	24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	75	1	17712	3	Y	6030	6038	0			35
						1	4	6633	9							
01	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	91	1	15500	3	Y	5315	5294	0	17	8	39
						11	4	5847	9							
*02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	56	1	15348	3	Y	3781	3780	0	1	8	39
						4	4	4159	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 #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	63	1	18438	3	Y	6087	6052	0			106
						46	4	6696	9							
10	22142 X	22142	-0-	-0-	-0-	87	1	16141	3	Y	5181	5211	0			76
						215	4	5699	9							
11	18374 X	18374	-0-	-0-	-0-	67	1	13298	3	Y	4522	4528	0			70
						35	4	4974	9							
12	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	108	1	14433	3	Y	4394	4375	0			89
						104	4	4833	9							
01	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	135	1	12456	3	Y	4121	4106	0			104
						231	4	4533	9							
*02	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	51	1	10620	3	Y	3351	3350	0			105
						30	4	3686	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

09	81483 X	81483	-0-	-0-	-0-	53	1	74610	3	Y	6191	6169	0			114
						10	4	6810	9							
10	76438 X	76438	-0-	-0-	-0-	65	1	70852	3	Y	5003	5047	0			70
						18	4	5503	9							
11	77986 X	77986	-0-	-0-	-0-	62	1	72521	3	Y	4893	4867	0			96
						21	4	5382	9							
12	71985 X	71985	-0-	-0-	-0-	54	1	66956	3	Y	4517	4558	0			55
						6	4	4969	9							
01	68570 X	68570	-0-	-0-	-0-	61	1	63748	3	Y	4314	4314	0			55
						16	4	4745	9							
02	61012 X	59783	-0-	-1229	-0-	62	1	55700	3	Y	3641	3638	0			58
						16	4	4005	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

09	71160 X	70533	-0-	-627	-0-	46	1	64300	3	Y	5617	5630	0			104
						8	4	6179	9							
10	73532 X	69752	-0-	-3780	-0-	59	1	64485	3	Y	4720	4758	0			66
						16	4	5192	9							
11	71160 X	70107	-0-	-1053	-0-	55	1	64645	3	Y	4898	4868	0			96
						19	4	5388	9							
12	73532 X	63470	-0-	-10062	-0-	47	1	58882	3	Y	4124	4170	0			50
						5	4	4536	9							
01	73532 X	62080	-0-	-11452	-0-	55	1	57717	3	Y	3903	3903	0			50
						15	4	4293	9							
02	65828 X	54322	-0-	-11506	-0-	57	1	50531	3	Y	3382	3378	0			54
						14	4	3720	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85366 X	85366	-0-	-0-	-0-	58	1	81805	3	Y	3175	3158	0			59
						10	4	3493	9							
10	87310 X	87310	-0-	-0-	-0-	75	1	82081	3	Y	4667	4661	0			65
						20	4	5134	9							
11	91170 X	91170	-0-	-0-	-0-	74	1	85828	3	Y	4766	4738	0			93
						25	4	5243	9							
12	86072 X	86072	-0-	-0-	-0-	65	1	81234	3	Y	4333	4373	0			53
						7	4	4766	9							
01	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	71	1	73866	3	Y	4066	4067	0			52
						19	4	4473	9							
*02	73364 X	73364	-0-	-0-	-0-	78	1	69509	3	Y	3416	3413	0			55
						19	4	3758	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97694 X	97694	-0-	-0-	-0-	64	1	90986	3	Y	6029	6032	1			111
						12	4	6632	9							
10	89776 X	83232	-0-	-6544	-0-	71	1	77432	3	Y	5191	5229	0			73
						19	4	5710	9							
11	99919 X	99919	-0-	-0-	-0-	81	1	93890	3	Y	5382	5350	0			105
						28	4	5920	9							
12	107614 X	107614	-0-	-0-	-0-	81	1	101976	3	Y	5043	5086	0			62
						10	4	5547	9							
01	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	88	1	91089	3	Y	4666	4668	0			60
						24	4	5133	9							
*02	81939 X	81939	-0-	-0-	-0-	87	1	77442	3	Y	3989	3985	0			64
						22	4	4388	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	46	1	24470	3	Y	5920	5862	0	41	8	64
						1	4	6512	9							
10	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	53	1	25754	3	Y	4997	4870	0	146	1	43
						13	4	5497	9			2	8			
11	30941 X	30941	-0-	-0-	-0-	46	1	25481	3	Y	4921	4934	0			30
						1	4	5413	9							
12	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	44	1	23398	3	Y	5058	5043	0			45
						1	4	5564	9							
01	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	45	1	21293	3	Y	4797	4803	0			39
						5277	9									
*02	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	41	1	19534	3	Y	3917	3918	0			38
						4309	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29832 X	29832	-0-	-0-	-0-	43	1	23101	3	Y	6079	6057	0	5	8	66
						1	4	6687	9							
10	30650 X	30650	-0-	-0-	-0-	51	1	24834	3	Y	5230	5098	0	153	1	45
						12	4	5753	9							
11	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	43	1	23823	3	Y	5088	5102	0			31
						1	4	5597	9							
12	28663 X	28663	-0-	-0-	-0-	43	1	22788	3	Y	5301	5285	0			47
						1	4	5831	9							
01	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	45	1	21620	3	Y	4908	4915	0			40
						5399	9									
*02	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	42	1	19721	3	Y	4155	4155	0			40
						4571	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39569 X	39569	-0-	-0-	-0-	57	1	30271	3	Y	8400	8357	0			91
						1	4	9240	9							
10	31662 X	31662	-0-	-0-	-0-	50	1	24384	3	Y	6560	6403	0	191	1	57
						12	4	7216	9							
11	29900 X	29900	-0-	-0-	-0-	43	1	24145	3	Y	5192	5217	0			32
						1	4	5711	9							
12	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	42	1	22294	3	Y	5464	5448	0			48
						1	4	6010	9							
01	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	43	1	20574	3	Y	5064	5071	0			41
						5570	9									
*02	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	40	1	18996	3	Y	4494	4492	0			43
						4943	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35783 X	35783	-0-	-0-	-0-	85	1	26998	3	Y	7904	7869	0	42	8	50
						6	4	8694	9							
10	39397 X	39397	-0-	-0-	-0-	107	1	31349	3	Y	7218	7234	0			34
						1	4	7940	9							
11	31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	118	1	25965	3	Y	4882	4878	0			38
						7	4	5370	9							
12	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	95	1	22215	3	Y	6656	6655	0			39
						7322	9									
01	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	122	1	20799	3	Y	6285	6278	0			46
						15	4	6914	9							
*02	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	65	1	17862	3	Y	5599	5587	0			58
						5	4	6159	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	61	1	19376	3	Y	8340	8346	0	3	8	53
						4	4	9174	9							
10	28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	66	1	19507	3	Y	8348	8362	0			39
						1	4	9183	9							
11	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	102	1	22323	3	Y	7803	7782	0			60
						6	4	8583	9							
12	30849 X	30849	-0-	-0-	-0-	95	1	22440	3	Y	7557	7573	0			44
						1	4	8313	9							
01	27703 X	27703	-0-	-0-	-0-	118	1	19978	3	Y	6903	6896	0			51
						14	4	7593	9							
*02	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	65	1	17669	3	Y	5527	5521	0			57
						4	4	6080	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33328 X	33328	-0-	-0-	-0-	79	1	25127	3	Y	7379	7370	0	3	8	47
						5	4	8117	9							
10	25871 X	25871	-0-	-0-	-0-	61	1	17684	3	Y	7387	7399	0			35
						8126	9									
11	24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	82	1	17976	3	Y	6053	6041	0			47
						5	4	6658	9							
12	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	86	1	20187	3	Y	6458	6467	0			38
						7104	9									
01	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	112	1	19127	3	Y	6043	6037	0			44
						14	4	6647	9							
*02	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	65	1	17948	3	Y	4954	4947	0			51
						5	4	5449	9							

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31040	X	31040	-0-	-0-	-0-	70	1	22451	3	Y	7740	7702	0	42	8	49
							5	4	8514	9							
10	27833	X	27833	-0-	-0-	-0-	67	1	19505	3	Y	7510	7524	0			35
							8261	9									
11	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	79	1	17355	3	Y	7372	7350	0			57
							5	4	8109	9							
12	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	96	1	22687	3	Y	7555	7568	0			44
							1	4	8311	9							
01	28396	X	28396	-0-	-0-	-0-	128	1	21842	3	Y	5827	5828	0			43
							16	4	6410	9							
*02	22618	X	22618	-0-	-0-	-0-	63	1	17245	3	Y	4824	4817	0			50
							4	4	5306	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	55	1	28802	3	Y	8773	8671	0	37	8	95
							1	4	9650	9							
10	30005	X	30005	-0-	-0-	-0-	45	1	21732	3	Y	7470	7282	0	218	1	65
							11	4	8217	9							
11	28893	X	28893	-0-	-0-	-0-	37	1	20836	3	Y	7290	7311	0			44
							1	4	8019	9							
12	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	36	1	19059	3	Y	5573	5559	0	9	8	49
							1	4	6130	9							
01	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	38	1	17834	3	Y	4376	4389	0			36
							4814	9									
*02	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	33	1	15537	3	Y	3863	3862	0			37
							4249	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42396	X	42396	-0-	-0-	-0-	63	1	33929	3	Y	7638	7574	0			83
							2	4	8402	9							
10	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	51	1	25239	3	Y	6387	6229	0	186	1	55
							13	4	7026	9							
11	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	46	1	25627	3	Y	3402	3436	0			21
							1	4	3742	9							
12	28113	X	28113	-0-	-0-	-0-	43	1	22732	3	Y	4852	4830	0			43
							1	4	5337	9							
01	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	42	1	20101	3	Y	3842	3854	0			31
							4226	9									
*02	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	37	1	17760	3	Y	3419	3417	0			33
							3761	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43860	X	43860	-0-	-0-	-0-	64	1	34172	3	Y	8747	8677	0			95
							2	4	9622	9							
10	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	49	1	24076	3	Y	7510	7321	0	219	1	65
							12	4	8261	9							
11	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	43	1	23831	3	Y	5192	5225	0			32
							1	4	5711	9							
12	28426	X	28426	-0-	-0-	-0-	43	1	22560	3	Y	5293	5278	0			47
							1	4	5822	9							
01	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	46	1	21772	3	Y	4731	4739	0			39
							5204	9									
*02	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	41	1	19266	3	Y	4038	4038	0			39
							4442	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31362 X	31362	-0-	-0-	-0-	47	1	24700	3	Y	6013	6001	0			65
						1	4	6614	9							
10	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	60	1	29034	3	Y	5261	5126	0	154	1	46
						14	4	5787	9							
11	35614 X	35614	-0-	-0-	-0-	53	1	29684	3	Y	5341	5355	0			32
						2	4	5875	9							
12	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	52	1	27604	3	Y	5651	5633	0			50
						1	4	6216	9							
01	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	53	1	25049	3	Y	5397	5403	0			44
						5937	9									
*02	27716 X	27716	-0-	-0-	-0-	48	1	22653	3	Y	4559	4559	0			44
						5015	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48060 X	48060	-0-	-0-	-0-	72	1	38171	3	Y	8923	8902	0			97
						2	4	9815	9							
10	34493 X	34493	-0-	-0-	-0-	56	1	26998	3	Y	6751	6593	0	197	1	58
						13	4	7426	9							
11	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	48	1	26356	3	Y	6677	6694	0			41
						1	4	7345	9							
12	32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	50	1	26420	3	Y	5555	5547	0			49
						1	4	6111	9							
01	30601 X	30601	-0-	-0-	-0-	51	1	24710	3	Y	5308	5314	0			43
						1	4	5839	9							
*02	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-	47	1	22532	3	Y	4570	4569	0			44
						5027	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	52	1	27467	3	Y	6648	6636	0			72
						1	4	7313	9							
10	34949 X	34949	-0-	-0-	-0-	60	1	29404	3	Y	4973	4857	0	145	1	43
						15	4	5470	9							
11	34514 X	34514	-0-	-0-	-0-	52	1	28899	3	Y	5056	5068	0			31
						1	4	5562	9							
12	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	50	1	26234	3	Y	5238	5223	0			46
						1	4	5762	9							
01	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	49	1	23825	3	Y	4597	4606	0			37
						1	4	5057	9							
*02	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	46	1	21902	3	Y	4360	4355	0			42
						4796	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41978 X	41978	-0-	-0-	-0-	64	1	33954	3	Y	7235	7182	0			78
						1	4	7959	9							
10	35203 X	35203	-0-	-0-	-0-	59	1	28601	3	Y	5935	5789	0	173	1	51
						14	4	6529	9							
11	32620 X	32620	-0-	-0-	-0-	50	1	27513	3	Y	4596	4619	0			28
						1	4	5056	9							
12	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	48	1	24863	3	Y	4850	4835	0			43
						5335	9									
01	28042 X	28042	-0-	-0-	-0-	50	1	23644	3	Y	3953	3964	0			32
						4348	9									
*02	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	45	1	21512	3	Y	3583	3581	0			34
						3941	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	101246 X	76175	-0-	-25071	-0-	93	1	72634	3	Y	3099	3013	0	53	1	33
						39	4	3409	9							
11	141116 X	141116	-0-	-0-	-0-	193	1	135102	3	Y	5292	5277	0			48
						5821	9									
12	166866 X	166866	-0-	-0-	-0-	215	1	158801	3	Y	6947	6961	0			34
						208	4	7642	9							
01	107813 X	107813	-0-	-0-	-0-	183	1	100023	3	Y	6598	6537	0	24	5	71
						349	4	7258	9							
*02	109065 X	109065	-0-	-0-	-0-	192	1	100920	3	Y	7063	7028	0	62	1	44
						184	4	7769	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

09	SHUT IN	22798	-0-	22798	22798	12304	3	10494	9	Y	9540	8493	0	996	1	51
10	64511 X	41713	-0-	-22798	-0-	28204	3	13509	9	Y	12281	12274	0			58
11	41429 X	41429	-0-	-0-	-0-	29887	3	11542	9	Y	10493	10488	0			63
12	74451 X	74451	-0-	-0-	-0-	131	1	52446	3	Y	19885	19707	0	140	8	101
						21874	9									
01	63379 X	63379	-0-	-0-	-0-	142	1	45838	3	Y	15817	15623	0	204	8	91
						17399	9									
*02	47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	110	1	36866	3	Y	9861	9689	0	134	8	129
						10847	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

09	SHUT IN	32034	-0-	32034	32949	23277	3	8757	9	Y	7961	7088	0	1150	1	43
10	SHUT IN	31175	-0-	31175	64124	23164	3	8011	9	Y	7283	7292	0			34
*11	90463 X	26339	-0-	-64124	-0-	18835	3	7504	9	Y	6822	6815	0			41
*12	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	43	1	17403	3	Y	5826	5758	0	80	8	29
						6409	9									
*01	31881 X	31881	-0-	-0-	-0-	79	1	25404	3	Y	5816	5678	0	134	8	33
						6398	9									
*02	26723 X	26723	-0-	-0-	-0-	60	1	20086	3	Y	5979	5874	0	60	8	78
						6577	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

09	39267 X	37224	-0-	-2043	-0-	25059	3	12165	9	Y	11059	9846	0	1878	1	59
10	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	27632	3	13026	9	Y	11842	11841	0	4	8	56
11	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	22196	3	9951	9	Y	9046	9034	0	14	8	54
12	27321 X	27321	-0-	-0-	-0-	49	1	19706	3	Y	6878	6897	0			35
						7566	9									
01	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	81	1	26290	3	Y	6981	6842	0	134	8	40
						7679	9									
*02	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	62	1	20602	3	Y	6093	5987	0	66	8	80
						6702	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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 WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	23704	-0-	23704	23704	63	1	15225	3	Y	7631	3995	0	3383	1	230
						22	4	8394	9			23	8			
11	T. A.	38788	-0-	38788	62492	98	1	25167	3	Y	12271	7146	0	5079	1	276
						25	4	13498	9							
12	T. A.	26265	-0-	26265	88757	62	1	15393	3	Y	9820	6097	0	3835	1	164
						8	4	10802	9							
01	T. A.	21001	-0-	21001	109758	64	1	13934	3	Y	6341	5697	0	746	1	50
						28	4	6975	9			12	8			
02	T. A.	20742	-0-	20742	130500	78	1	14927	3	Y	5197	5192	0			55
						20	4	5717	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

09	53487 X	53487	-0-	-0-	-0-	85	1	45192	3	N	7462	7456	0			81
						2	4	8208	9							
10	31155 X	27704	-0-	-3451	-0-	47	1	22613	3	N	4575	4482	0	134	1	40
						11	4	5033	9							
11	26828 X	26828	-0-	-0-	-0-	40	1	22099	3	N	4262	4276	0			26
						1	4	4688	9							
12	31155 X	27241	-0-	-3914	-0-	44	1	22461	3	N	4305	4293	0			38
						4736	9									
01	31155 X	25124	-0-	-6031	-0-	44	1	21122	3	N	3598	3607	0			29
						3958	9									
02	28140 X	21347	-0-	-6793	-0-	37	1	17754	3	N	3232	3230	0			31
						1	4	3555	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	24719	-0-	24719	24719	65	1	15925	3	Y	7914	4156	0	3519	1	239
						24	4	8705	9							
11	SHUT IN	40625	-0-	40625	65344	101	1	25876	3	Y	13294	7742	0	5492	1	299
						25	4	14623	9							
12	SHUT IN	30999	-0-	30999	96343	72	1	17754	3	Y	11966	7430	0	4636	1	199
						10	4	13163	9							
01	SHUT IN	27056	-0-	27056	123399	78	1	17156	3	Y	8898	8007	0	1018	1	70
						34	4	9788	9			2	8			
02	SHUT IN	26146	-0-	26146	149545	96	1	18346	3	Y	6981	6977	0			74
						25	4	7679	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 8073 - 12039

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	15203	-0-	15203	15203	36	1	8740	3	Y	5831	3062	0	2593	1	176
						13	4	6414	9							
11	SHUT IN	42575	-0-	42575	57778	109	1	28131	3	Y	13006	7574	0	5316	1	292
						28	4	14307	9							
12	SHUT IN	28180	-0-	28180	85958	55	1	13801	3	Y	13015	8081	0	5009	1	217
						7	4	14317	9							
01	SHUT IN	27720	-0-	27720	113678	80	1	17588	3	Y	9106	8192	0	1054	1	72
						35	4	10017	9			5	8			
02	SHUT IN	21321	-0-	21321	134999	73	1	13847	3	Y	6711	6698	0	14	8	71
						19	4	7382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	16956	-0-	16956	23232	38	1	12353	3	Y	4150	4306	1	30	8	67
						4565	9									
10	SHUT IN	23202	-0-	23202	46434	67	1	17228	3	Y	5370	5403	1			34
						5907	9									
*11	62598 X	16164	-0-	-46434	-0-	92	1	12840	3	Y	2938	741	0	2159	1	72
						3232	9									
*12	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	100	1	19250	3	Y	5615	5602	0			85
						6177	9									
*01	23312 X	21847	-0-	-1465	-0-	90	1	16705	3	Y	4593	4596	0	14	1	68
						5052	9									
*02	21056 X	19419	-0-	-1637	-0-	85	1	14955	3	Y	3981	3973	0			76
						4379	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

09	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	72	1	38462	3	Y	8426	8423	0			91
						2	4	9269	9							
10	43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	74	1	35855	3	Y	7255	7071	0	212	1	63
						18	4	7981	9							
11	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	44	1	24217	3	Y	4799	4833	0			29
						1	4	5279	9							
12	31155 X	26637	-0-	-4518	-0-	40	1	21122	3	Y	4976	4961	0			44
						1	4	5474	9							
01	31155 X	24064	-0-	-7091	-0-	40	1	19601	3	Y	4020	4031	0			33
						1	4	4422	9							
02	28140 X	21147	-0-	-6993	-0-	36	1	16918	3	Y	3812	3808	0			37
						4193	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

09	37598 X	37598	-0-	-0-	-0-	63	1	29545	3	Y	7262	7189	0			173
						2	4	7988	9							
10	31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	71	1	25539	3	Y	5335	5382	0			126
						5869	9									
11	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	69	1	23496	3	Y	5210	5192	0			144
						5731	9									
12	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	79	1	27576	3	Y	5947	5933	0			158
						6542	9									
01	37004 X	37004	-0-	-0-	-0-	106	1	30192	3	Y	6096	6101	0			153
						6706	9									
*02	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	92	1	25351	3	Y	4967	4974	0	3	8	143
						5464	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

09	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	57	1	26847	3	Y	5244	5196	0			125
						2	4	5768	9							
10	28985 X	23799	-0-	-5186	-0-	48	1	17205	3	Y	5951	5935	0			141
						6546	9									
11	28050 X	17921	-0-	-10129	-0-	34	1	11591	3	Y	5724	5707	0			158
						6296	9									
12	28985 X	20194	-0-	-8791	-0-	40	1	13864	3	Y	5718	5724	0			152
						6290	9									
01	28985 X	25508	-0-	-3477	-0-	69	1	19595	3	Y	5313	5332	0			133
						5844	9									
02	26180 X	25082	-0-	-1098	-0-	71	1	19646	3	Y	4877	4870	0			140
						5365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34615	X	34615	-0-	-0-	-0-	52	1	27665	3	Y	6270	6245	0			68
							1	4	6897	9							
10	35526	X	33982	-0-	-1544	-0-	52	1	25587	3	Y	7573	7354	0	221	1	66
							13	4	8330	9							
11	34380	X	32110	-0-	-2270	-0-	42	1	23825	3	Y	7492	7512	0			46
							2	4	8241	9							
12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	54	1	28669	3	Y	6498	6487	0			57
							1	4	7148	9							
01	35526	X	32318	-0-	-3208	-0-	53	1	25741	3	Y	5930	5939	0			48
							1	4	6523	9							
02	32088	X	24391	-0-	-7697	-0-	40	1	19738	3	Y	4193	4201	0			40
							1	4	4612	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21600	X	13971	-0-	-7629	-0-	121	1	11119	3	Y	2478	2238	0	243	1	70
							5	4	2726	9							
10	22320	X	11072	-0-	-11248	-0-	62	1	8401	3	Y	2362	2370	0			62
							11	4	2598	9							
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	51	1	6647	3	Y	1598	1617	0			43
							8	4	1758	9							
12	16523	X	9326	-0-	-7197	-0-	57	1	6840	3	Y	2208	2181	0			70
							2429	9									
01	16523	X	14358	-0-	-2165	-0-	187	1	11168	3	Y	2729	2715	0			84
							1	4	3002	9							
02	13048	X	3364	-0-	-9684	-0-	110	1	2092	3	Y	1053	1082	0			55
							4	4	1158	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49140	X	7997	-0-	-41143	-0-	13	1	7309	3	Y	612	561	0	5	1	46
							2	4	673	9							
10	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	59	1	46327	3	Y	6669	6483	0	160	1	72
							25	4	7336	9							
11	49140	X	44709	-0-	-4431	-0-	54	1	37832	3	Y	6203	6219	0			56
							6823	9									
12	89438	X	89438	-0-	-0-	-0-	112	1	82496	3	Y	6111	6137	0			30
							108	4	6722	9							
01	87073	X	87073	-0-	-0-	-0-	146	1	80269	3	Y	5797	5744	0	21	5	62
							281	4	6377	9							
*02	68518	X	68518	-0-	-0-	-0-	116	1	61096	3	Y	6541	6505	0	58	1	40
							111	4	7195	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	75	1	34983	3	Y	5508	5461	0			131
							2	4	6059	9							
10	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	95	1	34030	3	Y	4746	4765	0			112
							5221	9									
11	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	91	1	31203	3	Y	4417	4407	0			122
							4859	9									
12	40060	X	40060	-0-	-0-	-0-	101	1	35138	3	Y	4383	4389	0			116
							4821	9									
01	41504	X	41504	-0-	-0-	-0-	129	1	37060	3	Y	3922	3940	0			98
							1	4	4314	9							
*02	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	109	1	30081	3	Y	3539	3535	0			102
							3893	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 #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42427	X	42427	-0-	-0-	-0-	76	1	35837	3	Y	5919	5856	0			141
							3	4	6511	9							
10	39979	X	39979	-0-	-0-	-0-	96	1	34439	3	Y	4949	4973	0			117
							5444	9									
11	36499	X	36499	-0-	-0-	-0-	93	1	31728	3	Y	4253	4253	0			117
							4678	9									
12	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	107	1	37277	3	Y	3924	3937	0			104
							4316	9									
01	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	140	1	40020	3	Y	3659	3671	0			92
							4025	9									
*02	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	117	1	32195	3	Y	2776	2788	0			80
							3054	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49140	X	36068	-0-	-13072	-0-	65	1	30443	3	Y	5053	5029	0			120
							2	4	5558	9							
10	50778	X	35495	-0-	-15283	-0-	85	1	30281	3	Y	4663	4673	0			110
							5129	9									
11	49140	X	32786	-0-	-16354	-0-	82	1	27897	3	Y	4370	4359	0			121
							4807	9									
12	50778	X	35184	-0-	-15594	-0-	88	1	30805	3	Y	3901	3918	0			104
							4291	9									
01	50778	X	35089	-0-	-15689	-0-	107	1	30977	3	Y	3640	3653	0			91
							1	4	4004	9							
02	33656	X	28943	-0-	-4713	-0-	91	1	25267	3	Y	3259	3256	0			94
							3585	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	46	1	14680	3	Y	6491	6717	1			106
							7140	9									
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	66	1	16793	3	Y	5472	5543	1			35
							6019	9									
11	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	92	1	12845	3	Y	4000	997	0	2940	1	98
							4400	9									
12	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	104	1	20236	3	Y	5755	5766	0			87
							6331	9									
01	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	113	1	21111	3	Y	4866	4867	0	14	1	72
							5353	9									
*02	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	101	1	17605	3	Y	3410	3417	0			65
							3751	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	44	1	14102	3	Y	6455	6767	1			105
							7101	9									
10	21762	X	19412	-0-	-2350	-0-	52	1	13453	3	Y	5370	5441	1			34
							5907	9									
11	21060	X	12471	-0-	-8589	-0-	65	1	9117	3	Y	2990	753	0	2197	1	74
							3289	9									
12	21762	X	15809	-0-	-5953	-0-	62	1	12082	3	Y	3332	3356	0			50
							3665	9									
01	21762	X	13799	-0-	-7963	-0-	57	1	10648	3	Y	2813	2811	0	8	1	41
							3094	9					3	8			
02	19656	X	10502	-0-	-9154	-0-	46	1	8159	3	Y	2088	2003	0	88	8	38
							2297	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 #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	61	1	28230	3	Y	4421	4382	0			105
						2	4	4863	9							
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	74	1	26291	3	Y	3896	3909	0			92
						4286	9									
11	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	71	1	24140	3	Y	3255	3257	0			90
						3581	9									
12	26040 X	25778	-0-	-262	-0-	64	1	22092	3	Y	3293	3296	0			87
						3622	9									
01	26040 X	21795	-0-	-4245	-0-	65	1	18587	3	Y	2857	2872	0			72
						3143	9									
02	23520 X	18722	-0-	-4798	-0-	59	1	16330	3	Y	2121	2132	0			61
						2333	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

09	SHUT IN	26727	-0-	26727	50710	38	1	16187	3	Y	9547	9501	0	87	1	76
						10502	9									
10	SHUT IN	26017	-0-	26017	76727	48	1	15546	3	Y	9475	9384	0	37	8	130
						10423	9									
*11	103328 X	26601	-0-	-76727	-0-	75	1	19055	3	Y	6792	6816	0			106
						7471	9									
*12	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	72	1	17403	3	Y	5580	5615	0			71
						6138	9									
*01	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	54	1	15274	3	Y	5006	5000	0	2	8	75
						5507	9									
*02	17696 X	15324	-0-	-2372	-0-	41	1	11214	3	Y	3699	3703	0			71
						4069	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

09	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	68	1	36314	3	Y	8103	8079	0			88
						2	4	8913	9							
10	32457 X	32425	-0-	-32	-0-	51	1	25037	3	Y	6658	6494	0	194	1	58
						13	4	7324	9							
11	31410 X	29782	-0-	-1628	-0-	40	1	22616	3	Y	6477	6496	0			39
						1	4	7125	9							
12	32457 X	27766	-0-	-4691	-0-	43	1	22175	3	Y	5044	5038	0			45
						5548	9									
01	32457 X	25880	-0-	-6577	-0-	43	1	20560	3	Y	4797	4803	0			39
						5277	9									
02	29316 X	21856	-0-	-7460	-0-	37	1	17498	3	Y	3928	3929	0			38
						4321	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13589

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146					146
11	SHUT IN	11730	-0-	11730	11730	107	1	7209	3	Y	4013	2254	0	1740	1	165
						4414	9									
12	SHUT IN	81314	-0-	81314	93044	1554	1	59789	3	Y	18155	18172	0			148
						19971	9									
01	SHUT IN	60850	-0-	60850	153894	1122	1	46574	3	Y	11958	11959	0			147
						13154	9									
02	SHUT IN	47697	-0-	47697	201591	93	1	39832	3	Y	7065	7088	0	8	8	116
						7772	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 #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
11	SHUT IN	28559	-0-	28559	28559	354	1	23906	3	Y	3908	2195	0	1577	1	161
						4299	9									
12	SHUT IN	96333	-0-	96333	124892	2051	1	78882	3	Y	14000	14047	0			114
						15400	9									
01	SHUT IN	82525	-0-	82525	207417	1630	1	67664	3	Y	12028	11994	0			148
						13231	9									
02	SHUT IN	60905	-0-	60905	268322	116	1	50097	3	Y	9720	9708	0			160
						10692	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8484 - 13302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					49
11	SHUT IN	26526	-0-	26526	26526	327	1	22042	3	Y	3779	2123	0	1550	1	155
						4157	9									
12	SHUT IN	96677	-0-	96677	123203	2064	1	79383	3	Y	13845	13887	0			113
						15230	9									
01	SHUT IN	86634	-0-	86634	209837	1683	1	69860	3	Y	13719	13663	0			169
						15091	9									
02	SHUT IN	68216	-0-	68216	278053	128	1	55100	3	Y	11807	11782	0			194
						12988	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					143
11	SHUT IN	21763	-0-	21763	21763	240	1	16202	3	Y	4837	2717	0	2064	1	199
						5321	9									
12	SHUT IN	71518	-0-	71518	93281	1341	1	51561	3	Y	16924	16985	0			138
						18616	9									
01	SHUT IN	73182	-0-	73182	166463	1336	1	55477	3	Y	14881	14836	0			183
						16369	9									
02	SHUT IN	67479	-0-	67479	233942	126	1	54457	3	Y	11724	11714	0			193
						12896	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8485 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					54
11	SHUT IN	17613	-0-	17613	17613	181	1	12195	3	Y	4761	2674	0	1945	1	196
						5237	9									
12	SHUT IN	91503	-0-	91503	109116	1848	1	71090	3	Y	16877	16936	0			137
						18565	9									
01	SHUT IN	81706	-0-	81706	190822	1534	1	63688	3	Y	14985	14930	0	8	8	184
						16484	9									
02	SHUT IN	62852	-0-	62852	253674	115	1	49447	3	Y	12082	12067	0			199
						13290	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 #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	429					429
11	SHUT IN	33266	-0-	33266	33266	405	1	27351	3	Y	5009	2813	0	2419	1	206
						5510	9									
12	SHUT IN	106268	-0-	106268	139534	2224	1	85529	3	Y	16832	16901	0			137
						18515	9									
01	SHUT IN	84915	-0-	84915	224449	1616	1	67065	3	Y	14758	14673	0	41	8	181
						16234	9									
02	SHUT IN	58641	-0-	58641	283090	108	1	46436	3	Y	10997	10956	0	42	8	180
						12097	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	1515	-0-	1515	1515	5	1	1314	3	Y	178	149	1			29
						196	9									
*01	SHUT IN	64550	-0-	64550	66065	150	1	59818	3	Y	4157	4122	1			64
						9	4	4573	9							
02	SHUT IN	69324	-0-	69324	135389	141	1	61608	3	Y	6882	6813	1			133
						5	4	7570	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

09	SHUT IN	25795	-0-	25795	62232	123	1	17148	3	Y	7740	7810	1			55
						10	4	8514	9							
10	SHUT IN	23893	-0-	23893	86125	118	1	16495	3	Y	6601	6598	0			58
						19	4	7261	9							
11	SHUT IN	27092	-0-	27092	113217	107	1	17550	3	Y	8541	8519	0			80
						40	4	9395	9							
12	SHUT IN	34584	-0-	34584	147801	246	1	22455	3	Y	10783	10756	0	26	1	81
						22	4	11861	9							
01	SHUT IN	34583	-0-	34583	182384	317	1	22607	3	Y	10577	10538	0	13	1	107
						24	4	11635	9							
02	SHUT IN	25092	-0-	25092	207476	291	1	18433	3	Y	5760	5819	0	9	1	39
						32	4	6336	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	9931	-0-	9931	9931	43	1	8307	3	Y	1416	599	0	544	1	273
						23	4	1558	9							
02	T. A.	70368	-0-	70368	80299	186	1	62497	3	Y	6875	7055	0	12	8	81
						122	4	7563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	30050	-0-	30050	69813	152	1	21126	3	Y	7963	8030	1			57
						13	4	8759	9							
10	SHUT IN	31157	-0-	31157	100970	160	1	22220	3	Y	7955	7942	0			70
						26	4	8751	9							
11	SHUT IN	30767	-0-	30767	131737	129	1	21366	3	Y	8385	8377	0			78
						48	4	9224	9							
12	SHUT IN	36498	-0-	36498	168235	272	1	24824	3	Y	10344	10319	0	25	1	78
						24	4	11378	9							
01	SHUT IN	35705	-0-	35705	203940	335	1	23919	3	Y	10387	10347	0	13	1	105
						25	4	11426	9							
02	SHUT IN	24154	-0-	24154	228094	277	1	17518	3	Y	5753	5810	0	9	1	39
						31	4	6328	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	62648	-0-	62648	62648	75	1	58557	3	Y	3622	3309	0	58	1	37
						32	4	3984	9			218	8			
11	SHUT IN	109444	-0-	109444	172092	148	1	103427	3	Y	5335	5324	0			48
						5869	9									
12	SHUT IN	112610	-0-	112610	284702	143	1	105466	3	Y	6239	6257	0			30
						138	4	6863	9							
*01	358695 X	73993	-0-	-284702	-0-	120	1	65968	3	Y	6977	6907	0	25	5	75
						230	4	7675	9							
*02	82671 X	82671	-0-	-0-	-0-	142	1	74486	3	Y	7188	7130	0	63	1	44
						136	4	7907	9			26	8			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

09	0 W	29042	-0-	29042	72423	131	1	18308	3	Y	9629	9695	0			69
						11	4	10592	9							
10	0 W	33411	-0-	33411	105834	163	1	22630	3	Y	9629	9614	0			84
						26	4	10592	9							
11	0 W	33872	-0-	33872	139706	150	1	24573	3	Y	8266	8273	0			77
						56	4	9093	9							
12	0 W	36435	-0-	36435	176141	287	1	26169	3	Y	9048	9035	0	22	1	68
						26	4	9953	9							
01	0 W	36615	-0-	36615	212756	361	1	25819	3	Y	9461	9421	0	12	1	96
						28	4	10407	9							
02	SHUT IN	25334	-0-	25334	238090	293	1	18529	3	Y	5891	5937	0	10	1	40
						32	4	6480	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274205 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8951 - 16244

09	SHUT IN	22950	-0-	22950	55591	95	1	13248	3	Y	8726	8749	0			62
						8	4	9599	9							
10	SHUT IN	27103	-0-	27103	82694	92	1	12775	3	Y	12928	12877	0			113
						15	4	14221	9							
11	SHUT IN	25526	-0-	25526	108220	67	1	10993	3	Y	13128	13119	0			122
						25	4	14441	9							
12	SHUT IN	27427	-0-	27427	135647	126	1	11483	3	Y	14370	14349	0	35	1	108
						11	4	15807	9							
01	SHUT IN	30742	-0-	30742	166389	204	1	14574	3	Y	14498	14441	0	18	1	147
						16	4	15948	9							
02	SHUT IN	25022	-0-	25022	191411	275	1	17379	3	Y	6671	6762	0	11	1	45
						30	4	7338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97513 X	97513	-0-	-0-	-0-	156	1	91287	3	Y	5490	5036	0	279	1	410
						31	4	6039	9							
10	104905 X	104905	-0-	-0-	-0-	127	1	99378	3	Y	4860	4676	0	492	1	52
						54	4	5346	9			50	8			
11	97930 X	97930	-0-	-0-	-0-	133	1	93314	3	Y	4075	4090	0			37
						4483	9									
12	107411 X	107411	-0-	-0-	-0-	140	1	103027	3	Y	3735	3754	0			18
						135	4	4109	9							
01	86552 X	59645	-0-	-26907	-0-	101	1	55656	3	Y	3358	3328	0	12	5	36
						194	4	3694	9							
02	78176 X	76794	-0-	-1382	-0-	138	1	72680	3	Y	3494	3477	0	31	1	22
						133	4	3843	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

09	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	79	1	46430	3	Y	1650	1514	0	13	1	123
						16	4	1815	9							
10	85688 X	85688	-0-	-0-	-0-	100	1	78596	3	Y	6317	6091	0	231	1	67
						43	4	6949	9			51	8			
11	75142 X	75142	-0-	-0-	-0-	99	1	69151	3	Y	5356	5374	0			49
						5892	9									
12	75327 X	75327	-0-	-0-	-0-	96	1	70398	3	Y	4310	4338	0			21
						92	4	4741	9							
01	67596 X	67596	-0-	-0-	-0-	114	1	62610	3	Y	4230	4191	0	15	5	45
						219	4	4653	9							
*02	86970 X	86970	-0-	-0-	-0-	155	1	81658	3	Y	4553	4530	0	40	1	28
						149	4	5008	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

09	104147 X	104147	-0-	-0-	-0-	168	1	98565	3	Y	4892	4488	0	345	1	365
						33	4	5381	9							
10	133493 X	133493	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	6982	6787	0	485	1	75
						68	4	7680	9							
11	111703 X	111703	-0-	-0-	-0-	151	1	105710	3	Y	5311	5338	0			48
						5842	9									
12	122416 X	122416	-0-	-0-	-0-	159	1	117009	3	Y	4631	4656	0			23
						154	4	5094	9							
01	95108 X	75195	-0-	-19913	-0-	132	1	72152	3	Y	2417	2405	0	9	5	26
						252	4	2659	9							
02	85904 X	81227	-0-	-4677	-0-	149	1	78089	3	Y	2588	2575	0	23	1	16
						142	4	2847	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

09	30101 X	30101	-0-	-0-	-0-	54	1	25350	3	Y	4268	4221	0			102
						2	4	4695	9							
10	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	71	1	25278	3	Y	3950	3959	0			93
						4345	9									
11	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	65	1	22269	3	Y	3029	3038	0			84
						3332	9									
12	24490 X	24029	-0-	-461	-0-	59	1	20451	3	Y	3199	3198	0			85
						3519	9									
01	20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	63	1	18015	3	Y	2449	2473	0			61
						2694	9									
02	22120 X	18392	-0-	-3728	-0-	60	1	16554	3	Y	1616	1631	0			46
						1778	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 #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29005 X	29005	-0-	-0-	-0-	51	1	24014	3	Y	4489	4439	0			107
						2	4	4938	9							
10	30055 X	30055	-0-	-0-	-0-	70	1	25023	3	Y	4511	4511	0			107
						4962	9									
11	27206 X	27206	-0-	-0-	-0-	67	1	22867	3	Y	3884	3884	0			107
						4272	9									
12	26629 X	23655	-0-	-2974	-0-	59	1	20442	3	Y	2867	2898	0			76
						3154	9									
01	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	61	1	17392	3	Y	2686	2695	0			67
						2955	9									
02	24052 X	17978	-0-	-6074	-0-	57	1	15598	3	Y	2112	2118	0			61
						2323	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

09	30096 X	30096	-0-	-0-	-0-	54	1	25412	3	Y	4207	4166	0			100
						2	4	4628	9							
10	28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	67	1	24034	3	Y	4404	4400	0			104
						4844	9									
11	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	66	1	22406	3	Y	3009	3030	0			83
						3310	9									
12	24679 X	24679	-0-	-0-	-0-	60	1	21033	3	Y	3260	3256	0			87
						3586	9									
*01	23963 X	22285	-0-	-1678	-0-	66	1	19316	3	Y	2638	2659	0			66
						1	4	2902	9							
*02	21644 X	19581	-0-	-2063	-0-	62	1	17389	3	Y	1935	1945	0			56
						1	4	2129	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	557	-0-	557	557	14	1	473	3	Y	64	38	0	19	1	7
						70	9									
11	SHUT IN	41365	-0-	41365	41922	110	1	35734	3	Y	4910	3605	0	1259	1	53
						120	4	5401	9							
12	SHUT IN	65863	-0-	65863	107785	164	1	56759	3	Y	7999	7997	0			55
						141	4	8799	9							
01	SHUT IN	65021	-0-	65021	172806	109	1	55184	3	Y	8737	8742	0			50
						117	4	9611	9							
02	SHUT IN	45488	-0-	45488	218294	101	1	37675	3	Y	6939	6935	0			54
						79	4	7633	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

09	SHUT IN	30649	-0-	30649	53621	43	1	18154	3	Y	11320	11267	0	103	1	90
						12452	9									
10	SHUT IN	24898	-0-	24898	78519	51	1	16545	3	Y	7547	7533	0			104
						8302	9									
11	SHUT IN	23084	-0-	23084	101603	62	1	15794	3	Y	6571	6572	0			103
						7228	9									
12	SHUT IN	20879	-0-	20879	122482	60	1	14339	3	Y	5891	5919	0			75
						6480	9									
01	SHUT IN	26043	-0-	26043	148525	67	1	18924	3	Y	6411	6390	0	1	8	95
						7052	9									
02	SHUT IN	16980	-0-	16980	165505	41	1	11166	3	Y	5248	5242	0			101
						5773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	35219	-0-	35219	64641	52	1	22110	3	Y	11870	11815	0	108	1	95
						13057	9									
10	SHUT IN	28430	-0-	28430	93071	58	1	19049	3	Y	8475	8453	0			117
						9323	9									
11	SHUT IN	27053	-0-	27053	120124	73	1	18547	3	Y	7666	7663	0			120
						8433	9									
12	SHUT IN	23547	-0-	23547	143671	63	1	15071	3	Y	7648	7671	0			97
						8413	9									
01	SHUT IN	23595	-0-	23595	167266	56	1	15602	3	Y	7215	7205	0			107
						7937	9									
02	SHUT IN	24450	-0-	24450	191716	66	1	18161	3	Y	5657	5655	0			109
						6223	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	30911	-0-	30911	53537	44	1	18907	3	Y	10873	10818	0	99	1	87
						11960	9									
10	SHUT IN	12595	-0-	12595	66132	22	1	7069	3	Y	5004	5022	0			69
						5504	9									
11	SHUT IN	12168	-0-	12168	78300	36	1	9127	3	Y	2732	2758	0			43
						3005	9									
12	SHUT IN	24115	-0-	24115	102415	74	1	17734	3	Y	5734	5704	0			73
						6307	9									
01	SHUT IN	20418	-0-	20418	122833	47	1	13211	3	Y	6509	6485	0			97
						7160	9									
02	SHUT IN	35676	-0-	35676	158509	94	1	25879	3	Y	8821	8748	0			170
						9703	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40470 X	33798	-0-	-6672	-0-	54	1	22801	3	Y	9948	9913	0	91	1	79
						10943	9									
10	41819 X	26289	-0-	-15530	-0-	56	1	18320	3	Y	7194	7174	0			99
						7913	9									
11	40470 X	21896	-0-	-18574	-0-	62	1	15843	3	Y	5446	5460	0			85
						5991	9									
12	41819 X	30224	-0-	-11595	-0-	98	1	23612	3	Y	5922	5932	0			75
						6514	9									
01	33079 X	33079	-0-	-0-	-0-	85	1	23999	3	Y	8177	8130	0			122
						8995	9									
02	31556 X	26595	-0-	-4961	-0-	72	1	19949	3	Y	5976	5983	0			115
						6574	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	23424	-0-	23424	46883	112	1	15626	3	Y	6978	6964	0			50
						10	4	7676	9							
10	SHUT IN	29172	-0-	29172	76055	112	1	15681	3	Y	12146	12090	0			106
						18	4	13361	9							
11	SHUT IN	22591	-0-	22591	98646	67	1	10975	3	Y	10476	10484	0			98
						25	4	11524	9							
12	SHUT IN	28272	-0-	28272	126918	170	1	15474	3	Y	11466	11450	0	28	1	86
						15	4	12613	9							
01	SHUT IN	34310	-0-	34310	161228	313	1	22383	3	Y	10536	10502	0	13	1	107
						24	4	11590	9							
02	SHUT IN	24627	-0-	24627	185855	243	1	15369	3	Y	8171	8209	0	13	1	56
						27	4	8988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	747	-0-	747	747	19	1	638	3	Y	82	49	0	24	1	9
						90	9									
11	SHUT IN	38170	-0-	38170	38917	94	1	30721	3	Y	6593	4841	0	1690	1	71
						103	4	7252	9							
12	SHUT IN	64737	-0-	64737	103654	156	1	54067	3	Y	9435	9441	0			65
						135	4	10379	9							
01	T. A.	71916	-0-	71916	175570	117	1	59153	3	Y	11382	11382	0			65
						126	4	12520	9							
02	T. A.	55565	-0-	55565	231135	119	1	44560	3	Y	9811	9800	0			76
						94	4	10792	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	21146	-0-	21146	21146	41	1	13414	3	Y	6992	6897	0			95
						7691	9									
11	SHUT IN	12560	-0-	12560	33706	33	1	8568	3	Y	3599	3638	0			56
						3959	9									
12	SHUT IN	19029	-0-	19029	52735	57	1	13641	3	Y	4846	4840	0			62
						5331	9									
01	SHUT IN	23005	-0-	23005	75740	58	1	16165	3	Y	6165	6135	0			92
						6782	9									
02	SHUT IN	25599	-0-	25599	101339	67	1	18362	3	Y	6518	6484	0			126
						7170	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	45	1	20503	3	Y	4449	4391	0			106
						1	4	4894	9							
10	24994 X	24994	-0-	-0-	-0-	57	1	20300	3	Y	4215	4221	0			100
						4637	9									
11	21888 X	21888	-0-	-0-	-0-	55	1	18827	3	Y	2733	2758	0			75
						3006	9									
12	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	51	1	17794	3	Y	2899	2897	0			77
						3189	9									
01	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	60	1	17038	3	Y	2461	2476	0			62
						2707	9									
*02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	57	1	15766	3	Y	1947	1953	0			56
						2142	9									

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	15391	-0-	15391	18414	29	1	9475	3	Y	5352	5366	1			87
						5887	9									
10	SHUT IN	17143	-0-	17143	35557	48	1	12194	3	Y	4455	4514	1			28
						4901	9									
11	SHUT IN	12612	-0-	12612	48169	67	1	9316	3	Y	2935	734	0	2157	1	72
						3229	9									
12	SHUT IN	20578	-0-	20578	68747	80	1	15751	3	Y	4315	4322	0			65
						4747	9									
01	SHUT IN	18631	-0-	18631	87378	75	1	14106	3	Y	4045	4039	0	11	1	60
						4450	9									
02	SHUT IN	15413	-0-	15413	102791	66	1	11538	3	Y	3463	3457	0			66
						3809	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 #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	10932	-0-	10932	10932	50	1	9712	3	Y	1039	439	0	399	1	201
						27	4	1143	9							
02	SHUT IN	55858	-0-	55858	66790	147	1	49609	3	Y	5459	5595	0			65
						97	4	6005	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

09	SHUT IN	16394	-0-	16394	38968	95	1	13203	3	Y	2807	2840	0			20
						8	4	3088	9							
10	SHUT IN	14117	-0-	14117	53085	63	1	8879	3	Y	4695	4674	0			41
						10	4	5165	9							
11	SHUT IN	12822	-0-	12822	65907	41	1	6732	3	Y	5485	5475	0			51
						15	4	6034	9							
12	SHUT IN	22998	-0-	22998	88905	144	1	13209	3	Y	8756	8720	0	21	1	66
						13	4	9632	9							
01	SHUT IN	31703	-0-	31703	120608	302	1	21544	3	Y	8940	8904	0	11	1	91
						23	4	9834	9							
02	SHUT IN	26335	-0-	26335	146943	246	1	15554	3	Y	9553	9564	0	15	1	65
						27	4	10508	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

09	SHUT IN	28650	-0-	28650	32619	64	1	20464	3	Y	7384	7351	1			120
						8122	9									
10	SHUT IN	30730	-0-	30730	63349	88	1	22549	3	Y	7357	7430	1			47
						8093	9									
11	SHUT IN	17837	-0-	17837	81186	85	1	11881	3	Y	5337	1330	0	3923	1	131
						5871	9									
12	SHUT IN	32847	-0-	32847	114033	120	1	23223	3	Y	8640	8641	0			130
						9504	9									
01	SHUT IN	31601	-0-	31601	145634	122	1	22690	3	Y	7990	7981	0	21	1	118
						8789	9									
02	SHUT IN	27028	-0-	27028	172662	111	1	19479	3	Y	6762	6750	0			130
						7438	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	79608 X	42874	-0-	-36734	-0-	51	1	39707	3	Y	2813	2735	0	48	1	30
						22	4	3094	9							
11	139989 X	139989	-0-	-0-	-0-	192	1	134176	3	Y	5110	5094	0			46
						5621	9									
12	142948 X	142948	-0-	-0-	-0-	182	1	133929	3	Y	7874	7882	0			38
						176	4	8661	9							
01	79608 X	55007	-0-	-24601	-0-	86	1	47045	3	Y	7011	6949	0	25	5	75
						164	4	7712	9							
02	91448 X	58817	-0-	-32631	-0-	98	1	51363	3	Y	6602	6578	0	58	1	41
						94	4	7262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	31940	-0-	31940	37705	75	1	24087	3	Y	7071	7124	1			115
						7778	9									
10	SHUT IN	37250	-0-	37250	74955	102	1	25998	3	Y	10136	10187	1			64
						11150	9									
11	SHUT IN	13054	-0-	13054	88009	61	1	8593	3	Y	4000	1026	0	2940	1	98
						4400	9									
12	SHUT IN	35202	-0-	35202	123211	135	1	26192	3	Y	8068	8044	0			122
						8875	9									
01	SHUT IN	31518	-0-	31518	154729	123	1	22739	3	Y	7869	7855	0	20	1	116
						8656	9									
02	SHUT IN	28349	-0-	28349	183078	120	1	21152	3	Y	6434	6427	0			123
						7077	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

09	SHUT IN	29791	-0-	29791	35576	117	1	16293	3	Y	12155	12108	0			87
						10	4	13371	9							
10	SHUT IN	24793	-0-	24793	60369	99	1	13785	3	Y	9903	9903	0			87
						16	4	10893	9							
11	SHUT IN	39758	-0-	39758	100127	164	1	27040	3	Y	11357	11338	0			106
						61	4	12493	9							
12	SHUT IN	39623	-0-	39623	139750	304	1	27727	3	Y	10514	10515	0	26	1	79
						27	4	11565	9							
01	SHUT IN	34127	-0-	34127	173877	356	1	25395	3	Y	7590	7583	0	9	1	77
						27	4	8349	9							
02	SHUT IN	21063	-0-	21063	194940	232	1	14710	3	Y	5541	5571	0	9	1	38
						26	4	6095	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

09	SHUT IN	35101	-0-	35101	39568	175	1	24298	3	Y	9648	9615	0			69
						15	4	10613	9							
10	SHUT IN	32822	-0-	32822	72390	153	1	21213	3	Y	10392	10370	0			91
						25	4	11431	9							
11	SHUT IN	32886	-0-	32886	105276	134	1	22028	3	Y	9704	9704	0			91
						50	4	10674	9							
12	SHUT IN	34827	-0-	34827	140103	260	1	23745	3	Y	9816	9809	0	24	1	74
						24	4	10798	9							
01	SHUT IN	36981	-0-	36981	177084	374	1	26726	3	Y	8957	8929	0	11	1	91
						28	4	9853	9							
02	SHUT IN	25665	-0-	25665	202749	287	1	18126	3	Y	6564	6599	0	11	1	45
						32	4	7220	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

09	SHUT IN	32759	-0-	32759	37957	152	1	21173	3	Y	10383	10346	0			74
						13	4	11421	9							
10	SHUT IN	35505	-0-	35505	73462	171	1	23623	3	Y	10621	10602	0			93
						28	4	11683	9							
11	SHUT IN	28549	-0-	28549	102011	107	1	17528	3	Y	9885	9886	0			92
						40	4	10874	9							
12	SHUT IN	33022	-0-	33022	135033	243	1	22221	3	Y	9578	9575	0	23	1	72
						22	4	10536	9							
01	SHUT IN	32383	-0-	32383	167416	333	1	23724	3	Y	7546	7532	0	9	1	77
						25	4	8301	9							
02	SHUT IN	25655	-0-	25655	193071	284	1	17929	3	Y	6736	6756	0	11	1	46
						32	4	7410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	30465	-0-	30465	35438	143	1	19876	3	Y	9485	9448	0			68
						12	4	10434	9							
10	SHUT IN	29846	-0-	29846	65284	145	1	20238	3	Y	8582	8575	0			75
						23	4	9440	9							
11	SHUT IN	25665	-0-	25665	90949	105	1	17427	3	Y	7358	7364	0			69
						39	4	8094	9							
12	SHUT IN	28343	-0-	28343	119292	211	1	19256	3	Y	8052	8041	0	20	1	60
						19	4	8857	9							
01	SHUT IN	37898	-0-	37898	157190	391	1	27901	3	Y	8705	8666	0	11	1	88
						30	4	9576	9							
02	SHUT IN	27838	-0-	27838	185028	310	1	19651	3	Y	7130	7157	0	12	1	49
						34	4	7843	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

09	SHUT IN	32793	-0-	32793	39839	62	1	26417	3	Y	5740	5659	0	52	1	46
						6314	9									
10	SHUT IN	33995	-0-	33995	73834	72	1	23431	3	Y	9538	9453	0			131
						10492	9									
*11	105030 X	31196	-0-	-73834	-0-	90	1	22992	3	Y	7376	7392	0			115
						8114	9									
*12	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	91	1	21989	3	Y	7138	7121	0	42	8	90
						7852	9									
*01	26500 X	26500	-0-	-0-	-0-	71	1	19938	3	Y	5901	5901	0	2	8	88
						6491	9									
*02	20944 X	19367	-0-	-1577	-0-	51	1	13970	3	Y	4860	4851	0	3	8	94
						5346	9									

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

09	36573 X	30744	-0-	-5829	-0-	76	1	24663	3	Y	5459	5521	1			89
						6005	9									
10	38974 X	38974	-0-	-0-	-0-	112	1	28619	3	Y	9312	9342	1			59
						10243	9									
11	27720 X	18182	-0-	-9538	-0-	89	1	12397	3	Y	5178	1304	0	3806	1	127
						5696	9									
12	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	112	1	21770	3	Y	7669	7680	0			116
						8436	9									
01	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	125	1	23281	3	Y	7275	7265	0	19	1	107
						8003	9									
*02	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	113	1	19820	3	Y	5910	5904	0			113
						6501	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

09	SHUT IN	24788	-0-	24788	28224	62	1	20048	3	Y	4253	4315	1			69
						4678	9									
10	SHUT IN	26394	-0-	26394	54618	77	1	19839	3	Y	5889	5921	1			37
						6478	9									
11	SHUT IN	13059	-0-	13059	67677	60	1	8487	3	Y	4102	1024	0	3014	1	101
						4512	9									
12	SHUT IN	22545	-0-	22545	90222	83	1	15986	3	Y	5887	5899	0			89
						6476	9									
01	SHUT IN	20046	-0-	20046	110268	80	1	14916	3	Y	4591	4598	0	14	1	68
						5050	9									
02	SHUT IN	15427	-0-	15427	125695	65	1	11369	3	Y	3630	3621	0	8	8	69
						3993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	28503	-0-	28503	53566	43	1	18164	3	Y	9360	9303	0	85	1	75
						10296	9									
10	SHUT IN	37602	-0-	37602	91168	85	1	27683	3	Y	8940	8892	0			123
						9834	9									
11	SHUT IN	30871	-0-	30871	122039	85	1	21813	3	Y	8157	8152	0			128
						8973	9									
12	SHUT IN	28078	-0-	28078	150117	86	1	20778	3	Y	6558	6602	0			84
						7214	9									
01	SHUT IN	27697	-0-	27697	177814	77	1	21682	3	Y	5398	5400	0	2	8	80
						5938	9									
02	SHUT IN	21077	-0-	21077	198891	59	1	16147	3	Y	4428	4423	0			85
						4871	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

09	SHUT IN	22084	-0-	22084	22084	19148	3	2936	9	Y	2669	2376	0	279	1	14
10	53952 X	31868	-0-	-22084	-0-	25554	3	6314	9	Y	5740	5727	0			27
11	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	22131	3	9979	9	Y	9072	9045	0			54
12	30480 X	30480	-0-	-0-	-0-	54	1	21642	3	Y	7985	7919	0	80	8	40
						8784	9									
01	33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	78	1	25098	3	Y	7977	7837	0	134	8	46
						8775	9									
*02	30356 X	30356	-0-	-0-	-0-	67	1	22417	3	Y	7156	6974	0	135	8	93
						7872	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

09	SHUT IN	16846	-0-	16846	20178	67	1	9339	3	Y	6758	6730	0			48
						6	4	7434	9							
10	SHUT IN	16590	-0-	16590	36768	71	1	9788	3	Y	6109	6103	0			54
						11	4	6720	9							
11	SHUT IN	16557	-0-	16557	53325	65	1	10701	3	Y	5243	5248	0			49
						24	4	5767	9							
12	SHUT IN	22325	-0-	22325	75650	169	1	15365	3	Y	6160	6147	0	15	1	46
						15	4	6776	9			1	8			
01	SHUT IN	26043	-0-	26043	101693	230	1	16388	3	Y	8553	8501	0	11	1	87
						17	4	9408	9							
02	SHUT IN	21561	-0-	21561	123254	225	1	14186	3	Y	6477	6510	0	10	1	44
						25	4	7125	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	8053	-0-	8053	8053	18	1	1776	3	Y	5689	4646	0	1007	1	36
						1	4	6258	9							
11	SHUT IN	11901	-0-	11901	19954	38	1	3805	3	Y	7323	7258	0	32	1	69
						3	4	8055	9							
12	SHUT IN	14089	-0-	14089	34043	57	1	6304	3	Y	7022	7035	0			56
						4	4	7724	9							
01	SHUT IN	12495	-0-	12495	46538	23	1	4970	3	Y	6813	6825	0			44
						8	4	7494	9							
02	SHUT IN	6667	-0-	6667	53205	31	1	2403	3	Y	3844	3854	0			34
						5	4	4228	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	17977	-0-	17977	17977	81	1	7993	3	Y	8996	5208	0	3421	1	367
						7	4	9896	9							
10	SHUT IN	46152	-0-	46152	64129	42	1	25423	3	Y	18806	17331	0	1456	1	384
						20687	9					2	8			
11	SHUT IN	41932	-0-	41932	106061	19	1	24650	3	Y	15606	10293	0	5448	1	249
						96	4	17167	9							
12	SHUT IN	41965	-0-	41965	148026	33	1	27670	3	Y	12948	11625	0	1421	1	141
						19	4	14243	9			10	8			
01	SHUT IN	36387	-0-	36387	184413	17	1	23570	3	Y	11636	11299	0	420	1	58
						12800	9									
02	SHUT IN	36882	-0-	36882	221295	929	1	22414	3	Y	12306	12252	0	26	8	86
						2	4	13537	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	13937	-0-	13937	13937	81	1	7910	3	Y	5399	3126	0	2053	1	220
						7	4	5939	9							
10	SHUT IN	37576	-0-	37576	51513	41	1	24463	3	Y	11884	10954	0	908	1	242
						13072	9									
11	SHUT IN	38096	-0-	38096	89609	20	1	26310	3	Y	10603	6993	0	3683	1	169
						103	4	11663	9							
12	SHUT IN	47819	-0-	47819	137428	36	1	29740	3	Y	16384	14721	0	1653	1	179
						21	4	18022	9							
01	SHUT IN	45928	-0-	45928	183356	20	1	26991	3	Y	17197	16700	0	591	1	85
						18917	9									
02	SHUT IN	43258	-0-	43258	226614	1187	1	28641	3	Y	12207	12203	0	4	8	85
						2	4	13428	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	8453	-0-	8453	8453	48	1	4771	3	Y	3300	1910	0	1255	1	135
						4	4	3630	9							
10	SHUT IN	24136	-0-	24136	32589	25	1	14848	3	Y	8421	7762	0	622	1	172
						9263	9									
11	SHUT IN	14144	-0-	14144	46733	6	1	7968	3	Y	5581	3681	0	1983	1	89
						31	4	6139	9							
12	SHUT IN	19312	-0-	19312	66045	12	1	9747	3	Y	8678	7797	0	875	1	95
						7	4	9546	9							
01	SHUT IN	8702	-0-	8702	74747	3	1	3726	3	Y	4521	4391	0	203	1	22
						4973	9									
02	SHUT IN	11135	-0-	11135	85882	250	1	6018	3	Y	4424	4409	0	6	8	31
						1	4	4866	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	5286	-0-	5286	5286	46	1	4489	3	Y	679	393	0	258	1	28
						4	4	747	9							
10	SHUT IN	27755	-0-	27755	33041	43	1	26073	3	Y	1489	1373	0	114	1	30
						1	4	1638	9							
11	SHUT IN	23498	-0-	23498	56539	16	1	20031	3	Y	3066	2022	0	1025	1	49
						78	4	3373	9							
12	SHUT IN	43405	-0-	43405	99944	34	1	28004	3	Y	13952	12537	0	1312	1	152
						20	4	15347	9							
01	SHUT IN	40219	-0-	40219	140163	19	1	26051	3	Y	12863	12491	0	460	1	64
						14149	9									
02	SHUT IN	37286	-0-	37286	177449	996	1	24030	3	Y	11144	11115	0	15	8	78
						2	4	12258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	28882	-0-	28882	28882	34	1	27603	3	Y	1119	1094	0	6	1	19
						14	4	1231	9							
10	SHUT IN	43679	-0-	43679	72561	48	1	40299	3	Y	3024	2989	0			54
						6	4	3326	9							
11	109185 X	36624	-0-	-72561	-0-	38	1	33232	3	Y	3048	3047	0			55
						1	4	3353	9							
12	49290 X	36123	-0-	-13167	-0-	42	1	32938	3	Y	2855	2877	0			33
						2	4	3141	9							
01	49290 X	31372	-0-	-17918	-0-	38	1	28706	3	Y	2388	2394	0			27
						1	4	2627	9							
*02	52055 X	52055	-0-	-0-	-0-	132	1	49457	3	Y	2240	2232	0			35
						2	4	2464	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	12880	-0-	12880	12880	153	1	11494	3	Y	1098	641	0	262	1	195
						25	4	1208	9							
02	SHUT IN	44618	-0-	44618	57498	190	1	38419	3	Y	5314	4718	0	722	1	69
						164	4	5845	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	69533 X	51410	-0-	-18123	-0-	62	1	48605	3	Y	2470	2401	0	42	1	27
						26	4	2717	9							
11	94950 X	94950	-0-	-0-	-0-	128	1	89907	3	Y	4468	4454	0			41
						4915	9									
12	106254 X	106254	-0-	-0-	-0-	134	1	99047	3	Y	6312	6322	0			31
						130	4	6943	9							
01	75872 X	75872	-0-	-0-	-0-	127	1	69569	3	Y	5394	5347	0	20	5	58
						243	4	5933	9							
*02	69093 X	69093	-0-	-0-	-0-	119	1	62764	3	Y	5541	5516	0	49	1	34
						115	4	6095	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

09	SHUT IN	29571	-0-	29571	30522	20196	3	9375	9	Y	8523	7588	0	1221	1	46
10	SHUT IN	37119	-0-	37119	67641	25841	3	11278	9	Y	10253	10251	0			48
11	SHUT IN	36484	-0-	36484	104125	24638	3	11846	9	Y	10769	10753	0			64
12	SHUT IN	31440	-0-	31440	135565	55	1	22191	3	Y	8358	8305	0	75	8	42
						9194	9									
01	SHUT IN	32263	-0-	32263	167828	73	1	23599	3	Y	7810	7673	0	134	8	45
						8591	9									
02	SHUT IN	28866	-0-	28866	196694	65	1	21573	3	Y	6571	6470	0	60	8	86
						7228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50610 X	8390	-0-	-42220	-0-	13	1	7741	3	Y	575	527	0	5	1	43
						3	4	633	9							
10	52723 X	52723	-0-	-0-	-0-	56	1	43906	3	Y	7943	7721	0	179	1	86
						24	4	8737	9							
11	50610 X	41548	-0-	-9062	-0-	48	1	33317	3	Y	7439	7458	0			67
						8183	9									
12	65800 X	65800	-0-	-0-	-0-	80	1	58770	3	Y	6248	6285	0			30
						77	4	6873	9							
01	54768 X	54768	-0-	-0-	-0-	88	1	48231	3	Y	5710	5658	0	21	5	61
						168	4	6281	9							
*02	58149 X	58149	-0-	-0-	-0-	98	1	51769	3	Y	5625	5601	0	50	1	35
						94	4	6188	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

09	56640 X	8455	-0-	-48185	-0-	13	1	7733	3	Y	642	589	0	5	1	48
						3	4	706	9							
10	58528 X	49013	-0-	-9515	-0-	52	1	40951	3	Y	7262	7060	0	172	1	78
						22	4	7988	9							
11	56640 X	38076	-0-	-18564	-0-	43	1	30510	3	Y	6839	6855	0			62
						7523	9									
12	67411 X	67411	-0-	-0-	-0-	83	1	61342	3	Y	5369	5405	0			26
						80	4	5906	9							
01	58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	96	1	52688	3	Y	5147	5099	0	19	5	55
						184	4	5662	9							
*02	53144 X	53144	-0-	-0-	-0-	90	1	47055	3	Y	5375	5350	0	47	1	33
						86	4	5913	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

09	SHUT IN	32466	-0-	32466	32931	26066	3	6400	9	Y	5818	5180	0	787	1	31
10	SHUT IN	24603	-0-	24603	57534	19954	3	4649	9	Y	4226	4237	0			20
11	SHUT IN	18913	-0-	18913	76447	14572	3	4341	9	Y	3946	3942	0			24
12	SHUT IN	26549	-0-	26549	102996	49	1	19706	3	Y	6176	6088	0	81	8	31
						6794	9									
01	SHUT IN	26314	-0-	26314	129310	60	1	19401	3	Y	6230	6086	0	139	8	36
						6853	9									
02	SHUT IN	25385	-0-	25385	154695	57	1	19201	3	Y	5570	5472	0	61	8	73
						6127	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	69533 X	64588	-0-	-4945	-0-	77	1	60707	3	Y	3428	3332	0	59	1	37
						33	4	3771	9							
11	120532 X	120532	-0-	-0-	-0-	164	1	114880	3	Y	4989	4981	0			45
						5488	9									
12	162698 X	162698	-0-	-0-	-0-	210	1	154441	3	Y	7131	7141	0			35
						203	4	7844	9							
01	117114 X	117114	-0-	-0-	-0-	199	1	108987	3	Y	6861	6797	0	25	5	74
						381	4	7547	9							
*02	86973 X	86973	-0-	-0-	-0-	152	1	79711	3	Y	6332	6311	0	56	1	39
						145	4	6965	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35980 X	35980	-0-	-0-	-0-	70	1	29760	3	Y	5591	5548	0	51	1	45
						6150	9									
10	31978 X	31978	-0-	-0-	-0-	75	1	24554	3	Y	6681	6634	0			92
						7349	9									
11	28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	77	1	19829	3	Y	7573	7546	0			119
						8330	9									
12	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	59	1	14258	3	Y	7957	7975	0			101
						8753	9									
01	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	54	1	15200	3	Y	4368	4402	0	2	8	65
						4805	9									
*02	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	48	1	13310	3	Y	4224	4208	0			81
						4646	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	15632	-0-	15632	15632	8905	3	6727	9	Y	6115	2411	0	3574	1	130
11	SHUT IN	22559	-0-	22559	38191	12658	3	9901	9	Y	9001	9037	0			94
12	SHUT IN	24568	-0-	24568	62759	30	1	17301	3	Y	6579	6600	0			73
						7237	9									
01	SHUT IN	19520	-0-	19520	82279	14262	3	5258	9	Y	4780	4774	0	7	8	72
02	SHUT IN	10395	-0-	10395	92674	98	1	7211	3	Y	2805	2819	0			58
						3086	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	SHUT IN	39692	-0-	39692	39692	153	1	30911	3	N	7724	6551	0	1045	1	100
						132	4	8496	9			28	8			

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	24995	-0-	24995	24995	70	1	19181	3	Y	5168	5030	1	20	8	118
						59	4	5685	9							
01	57512 X	32517	-0-	-24995	-0-	77	1	22487	3	Y	8943	8918	1	5	8	138
						116	4	9837	9							
*02	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	103	1	21431	3	Y	9028	8993	1			173
						90	4	9931	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	14846	-0-	14846	14846	40	1	11200	3	Y	3247	3171	1			76
						34	4	3572	9							
01	35244 X	20398	-0-	-14846	-0-	43	1	12342	3	Y	7227	7147	1	45	8	111
						63	4	7950	9							
*02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	74	1	15313	3	Y	5616	5619	1			108
						64	4	6178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	22646	-0-	22646	22646	61	1	16804	3	Y	5208	5086	1			122
						52	4	5729	9							
01	51220 X	28574	-0-	-22646	-0-	64	1	18639	3	Y	8886	8870	1			138
						96	4	9775	9							
*02	31023 X	31023	-0-	-0-	-0-	106	1	21993	3	Y	8029	8013	1			154
						92	4	8832	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	23917	-0-	23917	23917	68	1	18666	3	Y	4660	4550	1			110
						57	4	5126	9							
01	53629 X	29712	-0-	-23917	-0-	70	1	20262	3	Y	8433	8412	1			131
						104	4	9276	9							
*02	34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	122	1	25296	3	Y	8506	8474	1			163
						106	4	9357	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	24591	-0-	24591	24591	72	1	19533	3	Y	4478	4373	1			105
						60	4	4926	9							
01	47636 X	23045	-0-	-24591	-0-	54	1	15809	3	Y	6455	6435	1	25	8	100
						81	4	7101	9							
*02	26818 X	26818	-0-	-0-	-0-	93	1	19441	3	Y	6548	6522	1			126
						81	4	7203	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	21965	-0-	21965	21965	57	1	15512	3	Y	5771	5636	1			135
						48	4	6348	9							
01	58113 X	36148	-0-	-21965	-0-	96	1	28283	3	Y	6930	6958	1			107
						146	4	7623	9							
*02	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	108	1	22532	3	Y	7554	7516	1			145
						95	4	8309	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	17789	-0-	17789	17789	10187	3	7602	9	Y	6911	2725	0	4039	1	147
11	SHUT IN	17964	-0-	17964	35753	10328	3	7636	9	Y	6942	7004	0	13	8	72
12	SHUT IN	23386	-0-	23386	59139	29	1	16981	3	Y	5796	5765	0	39	8	64
						6376	9									
01	SHUT IN	25579	-0-	25579	84718	19851	3	5728	9	Y	5207	5171	0	21	8	79
02	SHUT IN	16358	-0-	16358	101076	167	1	12288	3	Y	3548	3550	0	3	8	74
						3903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	14573	-0-	14573	14573	8613	3	5960	9	Y	5418	2136	0	3166	1	116
11	SHUT IN	30665	-0-	30665	45238	18185	3	12480	9	Y	11345	11343	0			118
12	SHUT IN	39299	-0-	39299	84537	47	1	27341	3	Y	10828	10786	0	40	8	120
						11911	9									
01	SHUT IN	25050	-0-	25050	109587	16376	3	8674	9	Y	7885	7878	0	7	8	120
02	SHUT IN	19452	-0-	19452	129039	195	1	14273	3	Y	4531	4557	0			94
						4984	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	19795	-0-	19795	19795	50	1	13564	3	Y	5581	5450	1			131
						42	4	6139	9							
01	58754 X	38959	-0-	-19795	-0-	105	1	30758	3	Y	7216	7235	1			112
						158	4	7938	9							
*02	36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	127	1	26502	3	Y	8551	8499	1			164
						111	4	9406	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	23464	-0-	23464	23464	59	1	16384	3	Y	6337	6188	1			149
						50	4	6971	9							
01	60489 X	37025	-0-	-23464	-0-	86	1	25186	3	Y	10566	10551	1			164
						130	4	11623	9							
*02	40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	133	1	27624	3	Y	11455	11399	1			220
						116	4	12601	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	25317	-0-	25317	25317	69	1	18921	3	Y	5698	5564	1			134
						59	4	6268	9							
01	75088 X	49771	-0-	-25317	-0-	144	1	41779	3	Y	6939	6942	1	24	8	107
						215	4	7633	9							
*02	36894 X	36894	-0-	-0-	-0-	126	1	26169	3	Y	9535	9459	1			183
						110	4	10489	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	15660	-0-	15660	15660	40	1	10824	3	Y	4330	4228	1			102
						33	4	4763	9							
01	45864 X	30204	-0-	-15660	-0-	74	1	21583	3	Y	7669	7652	1			119
						111	4	8436	9							
*02	32743 X	32743	-0-	-0-	-0-	104	1	21581	3	Y	9971	9899	1			191
						90	4	10968	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 -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	15762	-0-	15762	15762	9914	3	5848	9	Y	5316	4733	0	555	1	28
10	SHUT IN	36374	-0-	36374	52136	23066	3	13308	9	Y	12098	12069	0			57
11	SHUT IN	25055	-0-	25055	77191	14813	3	10242	9	Y	9311	9312	0			56
12	SHUT IN	25268	-0-	25268	102459	40	1	16094	3	Y	8304	8237	0	81	8	42
						9134	9									
01	SHUT IN	31451	-0-	31451	133910	67	1	21516	3	Y	8971	8827	0	134	8	52
						9868	9									
02	SHUT IN	24694	-0-	24694	158604	53	1	17861	3	Y	6164	6000	0	136	8	80
						6780	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

09	SHUT IN	18944	-0-	18944	18944	11271	3	7673	9	Y	6975	6210	0	728	1	37
10	61557 X	42613	-0-	-18944	-0-	27761	3	14852	9	Y	13502	13475	0			64
11	36249 X	36249	-0-	-0-	-0-	24934	3	11315	9	Y	10286	10288	0			62
12	32419 X	32419	-0-	-0-	-0-	58	1	22975	3	Y	8533	8472	0	80	8	43
						9386	9									
01	36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	83	1	26998	3	Y	8616	8475	0	134	8	50
						9478	9									
*02	36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	83	1	27817	3	Y	8198	8066	0	74	8	108
						9018	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	19598	-0-	19598	19598	11247	3	8351	9	Y	7592	2993	0	4437	1	162
11	SHUT IN	16724	-0-	16724	36322	9608	3	7116	9	Y	6469	6564	0			67
12	SHUT IN	17977	-0-	17977	54299	21	1	12353	3	Y	5094	5065	0	40	8	56
						5603	9									
01	T. A.	20214	-0-	20214	74513	15032	3	5182	9	Y	4711	4689	0	7	8	71
02	T. A.	16048	-0-	16048	90561	169	1	12434	3	Y	3132	3136	0	2	8	65
						3445	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

09	SHUT IN	20239	-0-	20239	20239	11443	3	8796	9	Y	7996	7119	0	834	1	43
10	SHUT IN	44274	-0-	44274	64513	28806	3	15468	9	Y	14062	14039	0			66
11	SHUT IN	40941	-0-	40941	105454	29717	3	11224	9	Y	10204	10209	0			61
12	T. A.	77375	-0-	77375	182829	141	1	56437	3	Y	18906	18791	0	80	8	96
						20797	9									
01	T. A.	66124	-0-	66124	248953	149	1	48074	3	Y	16274	16141	0	134	8	95
						17901	9									
02	T. A.	47084	-0-	47084	296037	107	1	35666	3	Y	10283	10110	0	134	8	134
						11311	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	11832	-0-	11832	11832	102	1	9895	3	Y	1668	1540	1			128
						1835	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11832					Y	6790	6854	1			64
02	SHUT IN	29279	-0-	29279	41111	112	1	22575	3	Y	5993	5964	1			93
						6592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	7352	-0-	7352	7352	62	1	6021	3	Y	1154	1049	1	18	8	87
						1269	9									
01	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	6735	6759	1			63
*02	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	98	1	19676	3	Y	7723	7667	1			119
						8495	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	13018	-0-	13018	13018	109	1	10623	3	Y	2078	1918	1			160
						2286	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13018					Y	8246	8328	1			78
*02	43829 X	30811	-0-	-13018	-0-	107	1	21534	3	Y	8336	8285	1			129
						9170	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	15703	-0-	15703	15703	136	1	13238	3	Y	2117	1954	1			163
						2329	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15703					Y	9142	9219	1			86
*02	51594 X	35891	-0-	-15703	-0-	133	1	26779	3	Y	8163	8123	1			126
						8979	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	10056	-0-	10056	10056	85	1	8297	3	Y	1522	1405	1			117
						1674	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10056					Y	5751	5814	1			54
*02	31378 X	21322	-0-	-10056	-0-	72	1	14429	3	Y	6201	6159	1			96
						6821	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	40075	-0-	40075	67943	69	1	29267	3	Y	9763	9680	0	89	1	78
						10739	9									
10	SHUT IN	38488	-0-	38488	106431	82	1	26736	3	Y	10609	10541	0			146
						11670	9									
11	SHUT IN	30124	-0-	30124	136555	83	1	21131	3	Y	8100	8119	0			127
						8910	9									
12	T. A.	33437	-0-	33437	169992	103	1	24711	3	Y	7839	7866	0			100
						8623	9									
01	T. A.	26125	-0-	26125	196117	67	1	18764	3	Y	6631	6632	0			99
						7294	9									
02	T. A.	21486	-0-	21486	217603	58	1	16043	3	Y	4895	4900	0			94
						5385	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 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	47419	-0-	47419	47419	187	1	37879	3	Y	8355	7111	0	1135	1	109
						162	4	9191	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	13213	-0-	13213	13213	8450	3	4763	9	Y	4330	1707	0	2531	1	92
11	SHUT IN	30181	-0-	30181	43394	17932	3	12249	9	Y	11135	11006	0	106	8	115
12	SHUT IN	39963	-0-	39963	83357	49	1	28460	3	Y	10413	10412	0			116
						11454	9									
01	SHUT IN	37646	-0-	37646	121003	27402	3	10244	9	Y	9313	9281	0	7	8	141
02	T. A.	24133	-0-	24133	145136	249	1	18242	3	Y	5129	5163	0			107
						5642	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7407 - 12043

09	SHUT IN	21968	-0-	21968	21968	11702	3	10266	9	Y	9333	8309	0	974	1	50
10	SHUT IN	40188	-0-	40188	62156	27198	3	12990	9	Y	11809	11803	0			56
11	SHUT IN	38044	-0-	38044	100200	27812	3	10232	9	Y	9302	9302	0			56
12	SHUT IN	68155	-0-	68155	168355	126	1	50070	3	Y	16326	16298	0			84
						17959	9									
01	SHUT IN	52810	-0-	52810	221165	120	1	39032	3	Y	12416	12296	0	132	8	72
						13658	9									
02	SHUT IN	42246	-0-	42246	263411	100	1	33562	3	Y	7804	7640	0	134	8	102
						8584	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	7372	-0-	7372	7372	59	1	5736	3	Y	1434	1324	1			110
						1577	9									
*01	21979 X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	6422	6471	1			61
*02	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	134	1	26872	3	Y	7800	7740	1			121
						8580	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	8331	-0-	8331	8331	67	1	6533	3	Y	1574	1453	1			121
						1731	9									
*01	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-					Y	8908	8945	1			84
*02	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	139	1	27830	3	Y	10802	10719	1			167
						11882	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6853	-0-	6853	6853	50	1	4839	3	Y	1785	1648	1			137
						1964	9									
*01	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	8699	8754	1			82
*02	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	109	1	21836	3	Y	7801	7762	1			121
						8581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6090	-0-	6090	6090	50	1	4846	3	Y	1085	1001	1			84
						1194	9									
*01	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	8639	8642	1			81
*02	37632 X	37632	-0-	-0-	-0-	127	1	25552	3	Y	10866	10779	1			168
						11953	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	6440	-0-	6440	6440	52	1	5043	3	Y	1223	1129	1			94
						1345	9									
*01	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	5924	5915	1	48	8	55
*02	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	108	1	21687	3	Y	6907	6855	1			107
						7598	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	12033	-0-	12033	12033	7201	3	4832	9	Y	4393	1732	0	2567	1	94
11	SHUT IN	31570	-0-	31570	43603	20382	3	11188	9	Y	10171	10156	0	3	8	106
12	T. A.	37440	-0-	37440	81043	44	1	25750	3	Y	10587	10575	0			118
						11646	9									
01	T. A.	32687	-0-	32687	113730	23716	3	8971	9	Y	8155	8149	0			124
02	T. A.	30081	-0-	30081	143811	307	1	22497	3	Y	6615	6602	0			137
						7277	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	36996	-0-	36996	57977	78	1	33353	3	Y	3241	3214	0	30	1	26
						3565	9									
10	SHUT IN	38958	-0-	38958	96935	95	1	31208	3	Y	6959	6889	0			96
						7655	9									
11	SHUT IN	33965	-0-	33965	130900	90	1	23058	3	Y	9834	9776	0			154
						10817	9									
12	SHUT IN	31866	-0-	31866	162766	93	1	22340	3	Y	8575	8620	0			109
						9433	9									
01	SHUT IN	27283	-0-	27283	190049	73	1	20481	3	Y	6117	6133	0	2	8	91
						6729	9									
02	T. A.	24707	-0-	24707	214756	68	1	18794	3	Y	5314	5303	0			102
						5845	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	40187	-0-	40187	40187	157	1	31729	3	Y	7423	6294	0	1004	1	96
						136	4	8165	9			29	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	SHUT IN	43914	-0-	43914	43914	180	1	36398	3	Y	6527	5556	0	886	1	85
						156	4	7180	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1248	-0-	1248	1248	8	1	416	3	Y	748	458	0	217	1	73
						1	4	823	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5561	-0-	5561	5561	8	1	4726	3	Y	752	102	0	340	1	310
						827	9									
02	SHUT IN	56154	-0-	56154	61715	63	1	51399	3	Y	4265	3099	0	1420	1	56
						4692	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2976	-0-	2976	2976	3	1	2028	3	Y	859	117	0	389	1	353
						945	9									
02	SHUT IN	53410	-0-	53410	56386	56	1	45720	3	Y	6940	5038	0	2159	1	90
						7634	9					6	8			

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2752	-0-	2752	2752	2	1	1368	3	Y	1256	171	0	568	1	517
						1382	9									
02	SHUT IN	24272	-0-	24272	27024	23	1	18550	3	Y	5181	3738	0	1856	1	67
						5699	9					37	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	16282	-0-	16282	16282	10472	3	5810	9	Y	5282	2082	0	3087	1	113
11	SHUT IN	34602	-0-	34602	50884	22514	3	12088	9	Y	10989	10987	0			115
12	SHUT IN	38961	-0-	38961	89845	45	1	26392	3	Y	11385	11373	0			127
						12524	9									
01	SHUT IN	36939	-0-	36939	126784	27083	3	9856	9	Y	8960	8951	0			136
02	SHUT IN	30758	-0-	30758	157542	312	1	22889	3	Y	6870	6863	0			143
						7557	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	15407	-0-	15407	15407	9523	3	5884	9	Y	5349	2109	0	3126	1	114
11	SHUT IN	39331	-0-	39331	54738	25973	3	13358	9	Y	12144	12131	0			127
12	SHUT IN	46524	-0-	46524	101262	54	1	31135	3	Y	13941	13913	0			155
						15335	9									
01	SHUT IN	42164	-0-	42164	143426	30483	3	11681	9	Y	10619	10613	0			161
02	SHUT IN	34048	-0-	34048	177474	341	1	25062	3	Y	7859	7857	0			163
						8645	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	13061	-0-	13061	13061	7958	3	5103	9	Y	4639	1829	0	2711	1	99
11	SHUT IN	48217	-0-	48217	61278	34500	3	13717	9	Y	12470	12439	0			130
12	SHUT IN	49450	-0-	49450	110728	56	1	32774	3	Y	15109	15071	0			168
						16620	9									
01	SHUT IN	42066	-0-	42066	152794	30406	3	11660	9	Y	10600	10607	0			161
02	SHUT IN	32460	-0-	32460	185254	309	1	22691	3	Y	8600	8582	0			179
						9460	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	10895	-0-	10895	10895	7198	3	3697	9	Y	3361	1325	0	1964	1	72
11	SHUT IN	35367	-0-	35367	46262	24276	3	11091	9	Y	10083	10050	0			105
12	SHUT IN	40979	-0-	40979	87241	47	1	27054	3	Y	12616	12580	0			141
						13878	9									
01	SHUT IN	39100	-0-	39100	126341	27650	3	11450	9	Y	10409	10392	0			158
02	SHUT IN	33630	-0-	33630	159971	334	1	24493	3	Y	8003	7995	0			166
						8803	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	30389	-0-	30389	30389	30	1	18300	3	Y	10963	10104	0	635	1	224
						12059	9									
11	SHUT IN	38137	-0-	38137	68526	21	1	26708	3	Y	10275	6777	0	3558	1	164
						105	4	11303	9							
12	SHUT IN	47664	-0-	47664	116190	42	1	34301	3	Y	12088	10861	0	1259	1	132
						24	4	13297	9							
01	SHUT IN	46096	-0-	46096	162286	23	1	31981	3	Y	12810	12440	0	439	1	63
						1	4	14091	9							
02	SHUT IN	40334	-0-	40334	202620	1135	1	27364	3	Y	10757	10669	0	77	8	74
						2	4	11833	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 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	81	0	53	1	6
10	SHUT IN	41248	-0-	41248	41248	45	1	27342	3	Y	12601	11615	0	735	1	257
						13861	9									
11	SHUT IN	43032	-0-	43032	84280	24	1	31173	3	Y	10648	7023	0	3712	1	170
						122	4	11713	9							
12	SHUT IN	45753	-0-	45753	130033	39	1	32336	3	Y	12141	10909	0	1269	1	133
						23	4	13355	9							
01	SHUT IN	42003	-0-	42003	172036	20	1	28264	3	Y	12472	12112	0	431	1	62
						13719	9									
02	SHUT IN	42935	-0-	42935	214971	1215	1	29294	3	Y	11294	11264	0	13	8	79
						3	4	12423	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	2826	-0-	2826	2826	66	1	2243	3	Y	470	279	0	140	1	51
						517	9									
11	T. A.	77108	-0-	77108	79934	185	1	60021	3	Y	15183	11148	0	3922	1	164
						201	4	16701	9							
12	T. A.	70824	-0-	70824	150758	159	1	55152	3	Y	13978	14046	0			96
						137	4	15376	9							
01	T. A.	75376	-0-	75376	226134	123	1	61937	3	Y	11985	12012	0			69
						132	4	13184	9							
02	T. A.	53536	-0-	53536	279670	117	1	43758	3	Y	8699	8701	0			67
						92	4	9569	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	5810	-0-	5810	5810	127	1	4271	3	Y	1283	762	0	381	1	140
						1	4	1411	9							
*11	68130 X	62071	-0-	-6059	-0-	149	1	48341	3	Y	12199	8957	0	3250	1	132
						162	4	13419	9							
*12	70401 X	59094	-0-	-11307	-0-	128	1	44381	3	Y	13158	13200	0			90
						111	4	14474	9							
*01	70401 X	59245	-0-	-11156	-0-	93	1	46770	3	Y	11165	11191	0			64
						100	4	12282	9							
*02	63588 X	48721	-0-	-14867	-0-	105	1	39287	3	Y	8405	8404	0			65
						83	4	9246	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	52562	-0-	52562	52562	373	1	48905	3	Y	2985	2192	0	675	1	118
						3284	9									
02	T. A.	73531	-0-	73531	126093	127	1	69526	3	Y	3525	3526	0			117
						3878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	58318	-0-	58318	58318	385	1	50475	3	Y	6780	4978	0	1534	1	268
						7458	9									
02	T. A.	69799	-0-	69799	128117	119	1	65640	3	Y	3673	3819	0			122
						4040	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	56221	-0-	56221	56221	392	1	51307	3	Y	4111	3019	0	930	1	162
						4522	9									
02	T. A.	74110	-0-	74110	130331	127	1	69530	3	Y	4048	4076	0			134
						4453	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	45985	-0-	45985	45985	322	1	42154	3	Y	3190	2342	0	722	1	126
						3509	9									
02	T. A.	70315	-0-	70315	116300	120	1	66174	3	Y	3655	3660	0			121
						4021	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	14496	-0-	14496	14496	28	1	6923	3	Y	6850	3597	0	3046	1	207
						10	4	7535	9							
11	T. A.	31179	-0-	31179	45675	65	1	16764	3	Y	13031	7589	0	5356	1	293
						16	4	14334	9							
12	T. A.	52733	-0-	52733	98408	144	1	35690	3	Y	15345	9528	0	5854	1	256
						19	4	16880	9							
01	T. A.	43600	-0-	43600	142008	135	1	29561	3	Y	12586	11328	0	1414	1	100
						59	4	13845	9							
02	T. A.	33965	-0-	33965	175973	131	1	24920	3	Y	8074	8088	0			86
						33	4	8881	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	2229	-0-	2229	2229	12	1	643	3	Y	1430	876	0	415	1	139
						1	4	1573	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	16174	-0-	16174	16174	81	1	7968	3	Y	7380	4272	0	2807	1	301
						7	4	8118	9							
10	T. A.	41837	-0-	41837	58011	39	1	23689	3	Y	16463	15174	0	1254	1	336
						18109	9									
11	T. A.	34706	-0-	34706	92717	16	1	20794	3	Y	12559	8283	0	4411	1	201
						81	4	13815	9							
12	T. A.	35223	-0-	35223	127940	26	1	21362	3	Y	12564	11290	0	1338	1	137
						15	4	13820	9							
01	T. A.	28280	-0-	28280	156220	13	1	17447	3	Y	9836	9551	0	373	1	49
						10820	9									
02	T. A.	23676	-0-	23676	179896	602	1	14525	3	Y	7771	7762	0	4	8	54
						1	4	8548	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	60004	-0-	60004	60004	426	1	55858	3	Y	3382	2483	0	765	1	134
						3720	9									
02	T. A.	77350	-0-	77350	137354	134	1	73467	3	Y	3408	3429	0			113
						3749	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	1522	-0-	1522	1522	9	1	510	3	Y	911	558	0	264	1	89
						1	4	1002	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	6104	-0-	6104	6104	128	1	4309	3	Y	1515	899	0	450	1	166
						1667	9									
11	T. A.	59401	-0-	59401	65505	140	1	45643	3	Y	12241	8988	0	3286	1	133
						153	4	13465	9							
12	T. A.	58558	-0-	58558	124063	123	1	42674	3	Y	14232	14267	0			98
						106	4	15655	9							
01	T. A.	59330	-0-	59330	183393	89	1	44816	3	Y	13027	13050	0			75
						95	4	14330	9							
02	T. A.	45014	-0-	45014	228407	95	1	35664	3	Y	8345	8355	0			65
						75	4	9180	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	2223	-0-	2223	2223	11	1	581	3	Y	1482	908	0	430	1	144
						1	4	1630	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	585	-0-	585	585	16	1	510	3	Y	54	32	0	16	1	6
						59	9									
11	SHUT IN	54065	-0-	54065	54650	141	1	45649	3	Y	7383	5421	0	1888	1	80
						154	4	8121	9							
12	SHUT IN	72723	-0-	72723	127373	177	1	61403	3	Y	9991	10002	0			69
						153	4	10990	9							
01	SHUT IN	64318	-0-	64318	191691	103	1	51954	3	Y	11045	11051	0			63
						111	4	12150	9							
02	SHUT IN	53876	-0-	53876	245567	118	1	44076	3	Y	8717	8713	0			67
						93	4	9589	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

10	T. A.	866	-0-	866	866	21	1	724	3	Y	110	65	0	33	1	12
						121	9									
11	T. A.	63022	-0-	63022	63888	163	1	52716	3	Y	9060	6652	0	2322	1	98
						177	4	9966	9							
12	T. A.	58174	-0-	58174	122062	138	1	48130	3	Y	8896	8933	0			61
						120	4	9786	9							
01	T. A.	77540	-0-	77540	199602	131	1	66215	3	Y	10048	10051	0			58
						141	4	11053	9							
02	T. A.	58117	-0-	58117	257719	129	1	48328	3	Y	8689	8680	0			67
						102	4	9558	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	17885	-0-	17885	17885	5	1	6256	3	Y	10545	6955	0	3422	1	168
						24	4	11600	9							
12	T. A.	41673	-0-	41673	59558	34	1	28152	3	Y	12243	11000	0	1277	1	134
						20	4	13467	9							
01	T. A.	28324	-0-	28324	87882	13	1	17260	3	Y	10046	9756	0	374	1	50
						11051	9									
02	T. A.	26248	-0-	26248	114130	652	1	15715	3	Y	8982	8969	0			63
						1	4	9880	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

08	SHUT IN	4287	-0-	4287	4287	22	1	2255	3	Y	1825	1647	0	134	1	28
						2	4	2008	9			16	8			
09	SHUT IN	29098	-0-	29098	33385	139	1	19355	3	Y	8721	8687	0			62
						11	4	9593	9							
10	SHUT IN	27248	-0-	27248	60633	132	1	18413	3	Y	7892	7885	0			69
						22	4	8681	9							
11	SHUT IN	30047	-0-	30047	90680	125	1	20682	3	Y	8357	8348	0			78
						47	4	9193	9							
12	SHUT IN	33501	-0-	33501	124181	254	1	23300	3	Y	9022	9010	0	22	1	68
						23	4	9924	9							
01	SHUT IN	43964	-0-	43964	168145	481	1	34365	3	Y	8255	8229	0	10	1	84
						37	4	9081	9							
02	SHUT IN	29304	-0-	29304	197449	314	1	19863	3	Y	8265	8280	0	13	1	56
						35	4	9092	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	21275	-0-	21275	21275	57	1	13817	3	Y	6710	3523	0	2984	1	203
						20	4	7381	9							
11	SHUT IN	47696	-0-	47696	68971	129	1	33239	3	Y	12995	7568	0	5338	1	292
						33	4	14295	9							
12	SHUT IN	38074	-0-	38074	107045	101	1	24954	3	Y	11823	7341	0	4577	1	197
						14	4	13005	9							
01	SHUT IN	26168	-0-	26168	133213	76	1	16547	3	Y	8647	7783	0	993	1	68
						33	4	9512	9							
02	T. A.	25135	-0-	25135	158348	89	1	16929	3	Y	7359	7349	0			78
						22	4	8095	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	5740	-0-	5740	5740	122	1	4157	3	Y	1327	788	0	394	1	145
						1	4	1460	9							
11	SHUT IN	69833	-0-	69833	75573	173	1	56357	3	Y	11922	8754	0	3184	1	129
						189	4	13114	9							
12	T. A.	64092	-0-	64092	139665	151	1	52463	3	Y	10315	10373	0			71
						131	4	11347	9							
01	T. A.	56656	-0-	56656	196321	89	1	44700	3	Y	10702	10712	0			61
						95	4	11772	9							
02	T. A.	41290	-0-	41290	237611	84	1	31589	3	Y	8682	8676	0			67
						67	4	9550	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	1997	-0-	1997	1997	9	1	522	3	Y	1332	816	0	386	1	130
						1	4	1465	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	1821	-0-	1821	1821	16	1	889	3	Y	832	510	0	241	1	81
						1	4	915	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

09	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	11551	-0-	11551	11553	14	1	8414	3	Y	2839	2617	0	164	1	58
						3123	9									
11	T. A.	11683	-0-	11683	23236	7	1	9189	3	Y	2228	1469	0	781	1	36
						36	4	2451	9							
12	T. A.	31256	-0-	31256	54492	26	1	21206	3	Y	9099	8176	0	860	1	99
						15	4	10009	9							
01	T. A.	26238	-0-	26238	80730	12	1	16187	3	Y	9126	8862	0	318	1	45
						10039	9									
02	T. A.	19090	-0-	19090	99820	471	1	11356	3	Y	6602	6601	0			46
						1	4	7262	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	21382	-0-	21382	21382	23	1	13953	3	Y	6732	6205	0	390	1	137
						1	4	7405	9							
11	T. A.	38892	-0-	38892	60274	23	1	29450	3	Y	8458	5578	0	2882	1	135
						115	4	9304	9							
12	T. A.	34303	-0-	34303	94577	22	1	18048	3	Y	14745	13249	0	1470	1	161
						13	4	16220	9							
01	T. A.	26932	-0-	26932	121509	9	1	12803	3	Y	12836	12465	0	468	1	64
						14120	9									
02	T. A.	30020	-0-	30020	151529	650	1	15664	3	Y	12459	12436	0			87
						1	4	13705	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	2077	-0-	2077	2077	11	1	613	3	Y	1320	809	0	383	1	128
						1	4	1452	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	447	412	0	26	1	9
11	T. A.	34506	-0-	34506	34506	12	1	15077	3	Y	17598	11607	0	5719	1	281
						59	4	19358	9							
12	T. A.	45197	-0-	45197	79703	34	1	28058	3	Y	15533	13957	0	1687	1	170
						19	4	17086	9							
01	T. A.	42597	-0-	42597	122300	22	1	29681	3	Y	11721	11383	0	450	1	58
						1	4	12893	9							
02	T. A.	38483	-0-	38483	160783	1023	1	24669	3	Y	11626	11603	0			81
						2	4	12789	9							

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11040	-0-	11040	11040	113	1	6271	3	Y	4225	2589	0	1225	1	411
						8	4	4648	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13445	-0-	13445	13445	132	1	7334	3	Y	5426	3325	0	1573	1	528
						10	4	5969	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	12447	-0-	12447	12447	127	1	7024	3	Y	4806	2945	0	1393	1	468
						9	4	5287	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	16950	-0-	16950	16950	192	1	10637	3	Y	5552	3402	0	1610	1	540
						14	4	6107	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

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

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6314 PERF. N/A

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8194 - 16297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3304	-0-	3304	3304	11	1	3201	3	Y	82	71	0			11
						2	4	90	9							
12	SHUT IN	49224	-0-	49224	52528	82	1	47082	3	Y	1850	1606	0	208	1	47
						25	4	2035	9							
01	SHUT IN	57794	-0-	57794	110322	94	1	54174	3	Y	3110	2969	0			188
						105	4	3421	9							
02	SHUT IN	59487	-0-	59487	169809	65	1	56101	3	Y	3001	3004	0			185
						20	4	3301	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	2303	-0-	2303	2303	8	1	2261	3	Y	30	26	0			4
						1	4	33	9							
12	SHUT IN	52111	-0-	52111	54414	87	1	50151	3	Y	1678	1457	0	183	1	42
						27	4	1846	9							
01	SHUT IN	68818	-0-	68818	123232	114	1	65979	3	Y	2361	2260	0			143
						128	4	2597	9							
02	SHUT IN	60959	-0-	60959	184191	67	1	57853	3	Y	2744	2718	0			169
						21	4	3018	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3165	-0-	3165	3165	11	1	3062	3	Y	82	71	0			11
						2	4	90	9							
12	SHUT IN	49403	-0-	49403	52568	81	1	46865	3	Y	2211	1919	0	247	1	56
						25	4	2432	9							
01	SHUT IN	57855	-0-	57855	110423	91	1	52701	3	Y	4510	4293	0			273
						102	4	4961	9							
02	SHUT IN	61888	-0-	61888	172311	67	1	58310	3	Y	3173	3251	0			195
						21	4	3490	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3647	-0-	3647	3647	13	1	3520	3	Y	101	88	0			13
						3	4	111	9							
12	SHUT IN	49429	-0-	49429	53076	82	1	47450	3	Y	1702	1477	0	195	1	43
						25	4	1872	9							
01	SHUT IN	58861	-0-	58861	111937	98	1	56196	3	Y	2235	2143	0			135
						108	4	2459	9							
02	SHUT IN	55179	-0-	55179	167116	61	1	52198	3	Y	2638	2611	0			162
						18	4	2902	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2358	-0-	2358	2358	2	1	1040	3	Y	1196	163	0	541	1	492
						1316	9									
02	SHUT IN	24258	-0-	24258	26616	22	1	17722	3	Y	5922	4303	0	2034	1	77
						6514	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	3530	-0-	3530	3530	12	1	3414	3	Y	93	81	0			12
						2	4	102	9							
12	SHUT IN	49388	-0-	49388	52918	82	1	47376	3	Y	1732	1503	0	197	1	44
						25	4	1905	9							
01	SHUT IN	47748	-0-	47748	100666	78	1	44946	3	Y	2397	2296	0			145
						87	4	2637	9							
02	SHUT IN	47804	-0-	47804	148470	52	1	45259	3	Y	2252	2258	0			139
						16	4	2477	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	20430	-0-	20430	20430	227	1	17063	3	Y	2822	1647	0	673	1	502
						36	4	3104	9							
02	SHUT IN	46008	-0-	46008	66438	194	1	39379	3	Y	5696	5350	0	774	1	74
						169	4	6266	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	4573	-0-	4573	4573	59	1	4405	3	Y	91	53	0	22	1	16
						9	4	100	9							
02	SHUT IN	49365	-0-	49365	53938	208	1	41949	3	Y	6389	5454	0	868	1	83
						180	4	7028	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	9306	-0-	9306	9306	5	1	3528	3	Y	5245	4713	0	475	1	57
						3	4	5770	9							
01	SHUT IN	36635	-0-	36635	45941	19	1	26388	3	Y	9297	9028	0	280	1	46
						1	4	10227	9							
02	SHUT IN	32502	-0-	32502	78443	888	1	21407	3	Y	9277	9258	0			65
						2	4	10205	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 10H RRCID -> 276213 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	8402	-0-	8402	8402	49	1	4567	3	Y	3408	3330	1			78
						37	4	3749	9							
*01	SHUT IN	18492	-0-	18492	26894	83	1	9431	3	Y	8103	8054	1			127
						65	4	8913	9							
*02	SHUT IN	16447	-0-	16447	43341	62	1	9146	3	Y	6562	6535	1			154
						21	4	7218	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	14471	-0-	14471	14471	76	1	7082	3	Y	6595	6445	1			150
						58	4	7255	9							
*01	SHUT IN	28535	-0-	28535	43006	141	1	15902	3	Y	11257	11230	1			177
						109	4	12383	9							
*02	SHUT IN	19768	-0-	19768	62774	85	1	12514	3	Y	6491	6516	1			152
						29	4	7140	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 276215 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	15799	-0-	15799	15799	76	1	7025	3	Y	7855	7676	1			179
						57	4	8641	9							
*01	SHUT IN	25445	-0-	25445	41244	124	1	14006	3	Y	10199	10218	1			160
						96	4	11219	9							
*02	SHUT IN	18550	-0-	18550	59794	69	1	10221	3	Y	7487	7471	1			176
						24	4	8236	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13404	-0-	13404	13404	44	1	6277	3	Y	6427	2457	0	3459	1	511
						13	4	7070	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11177	-0-	11177	11177	41	1	5936	3	Y	4716	1803	0	2538	1	375
						12	4	5188	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	15188	-0-	15188	15188	48	1	6889	3	Y	7488	2863	0	4030	1	595
						14	4	8237	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	12675	-0-	12675	12675	47	1	9219	3	Y	3075	1300	0	1181	1	594
						26	4	3383	9							
*02	103519 X	90844	-0-	-12675	-0-	223	1	74941	3	Y	14122	14549	0			167
						146	4	15534	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	10902	-0-	10902	10902	44	1	8484	3	Y	2137	903	0	821	1	413
						23	4	2351	9							
*02	136807 X	125905	-0-	-10902	-0-	329	1	110917	3	Y	13129	13387	0			155
						217	4	14442	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	34328 X	NO RPT	-0-	-34328	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	3665	-0-	3665	3665	3	1	1948	3	Y	1558	212	0	705	1	641
						1714	9									
02	SHUT IN	28004	-0-	28004	31669	25	1	20595	3	Y	6713	4877	0	2389	1	88
						7384	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26880 X	23607	-0-	-3273	-0-	22277	2	1330	9	N	1209	1051	1	1	8	269
10	27776 X	21028	-0-	-6748	-0-	19866	2	1162	9	N	1056	890	1	4	8	431
11	26880 X	4253	-0-	-22627	-0-	3978	2	275	9	N	250	185	1			496
12	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	25272	2	1505	9	N	1368	1469	1	2	8	393
01	24397 X	22791	-0-	-1606	-0-	21474	2	1317	9	N	1197	1467	1			123
02	22036 X	19534	-0-	-2502	-0-	18399	2	1135	9	N	1032	724	1	2	8	429

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31590 X	-0-	-0-	-31590	-0-					N	-0-					286
10	33356 X	30	-0-	-33326	-0-	2	1	17	2	N	10	4	8			292
						11	9									
11	32280 X	5216	-0-	-27064	-0-	878	1	3753	2	N	532	375	1			449
						585	9									
12	33356 X	7835	-0-	-25521	-0-	904	1	5841	2	N	991	1290	1	7	8	143
						1090	9									
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	2	N	1109	929	1	2	8	321
						1220	9									
*02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	1049	1	5428	2	N	1002	934	1	5	8	384
						1102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1832	2	367	9	Y	334	3	8			470
10	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	1	469	1	1	8	1
11	15120	X	153	-0-	-14967	-0-	98	2	55	9	Y	50	48	1			3
12	15624	X	3459	-0-	-12165	-0-	18	1	3239	2	Y	184	181	1	1	8	5
							202	9									
01	15097	X	2094	-0-	-13003	-0-	9	1	1691	2	Y	358	338	1			25
							394	9									
*02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	2	Y	415	409	1	1	8	30
							457	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

09	19560	X	15710	-0-	-3850	-0-	345	1	14466	2	N	817	537	1			468
							899	9									
10	20801	X	14784	-0-	-6017	-0-	339	1	13606	2	N	763	1061	1	1	8	169
							839	9									
11	20130	X	16247	-0-	-3883	-0-	390	1	14963	2	N	813	723	1	2	8	257
							894	9									
12	20801	X	16169	-0-	-4632	-0-	405	1	14865	2	N	817	713	1			361
							899	9									
01	17267	X	17164	-0-	-103	-0-	386	1	15654	2	N	1022	911	1	2	8	470
							1124	9									
*02	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	365	1	14490	2	N	849	1107	1	3	8	209
							934	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

09	15840	X	1485	-0-	-14355	-0-	204	1	1167	2	N	104	483	1			-0-
							114	9									
10	14353	X	2419	-0-	-11934	-0-	26	1	2096	2	Y	270	191	1			79
							297	9									
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	39	1	5834	2	Y	776	736	1			119
							854	9									
12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	83	1	6670	2	Y	987	1010	1	1	8	95
							1086	9									
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	98	1	7850	2	Y	1102	1072	1	1	8	124
							1212	9									
*02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	74	1	7059	2	Y	1077	1065	1			136
							1185	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

09	11190	X	1446	-0-	-9744	-0-	199	1	1142	2	N	95	500	1	1	8	-0-
							105	9									
10	11563	X	3171	-0-	-8392	-0-	33	1	2703	2	Y	395	282	1			113
							435	9									
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	61	1	9340	2	Y	1243	1169	1			187
							1367	9									
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	103	1	10196	2	Y	1443	1490	1	2	8	138
							1587	9									
01	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	117	1	10890	2	Y	1511	1478	1	1	8	170
							1662	9									
02	10052	X	9799	-0-	-253	-0-	75	1	8296	2	Y	1298	1304	1			164
							1428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28020 X	-0-	-0-	-28020	-0-					N	2	1	8			90
10	28954 X	-0-	-0-	-28954	-0-					N	32					122
11	28020 X	17708	-0-	-10312	-0-	11	1	16415	2	N	1165	907	1			380
						1282	9									
12	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	23	1	28986	2	N	2300	2370	1			310
						2530	9									
01	27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	25239	2	2300	9	N	2091	2036	1			365
*02	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	20921	2	1840	9	N	1673	1835	1	1	8	202

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

09	28859 X	28859	-0-	-0-	-0-	13	1	26402	2	N	2222	1763	1			640
						2444	9									
10	28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	79	1	25657	2	N	2138	2112	1			666
						2352	9									
11	26047 X	26047	-0-	-0-	-0-	15	1	23663	2	N	2154	2382	1			438
						2369	9									
12	29822 X	22998	-0-	-6824	-0-	17	1	20880	2	N	1910	2162	1	2	8	184
						2101	9									
01	29822 X	21694	-0-	-8128	-0-	19708	2	1986	9	N	1805	1484	1			505
02	26936 X	18650	-0-	-8286	-0-	16976	2	1674	9	N	1522	1857	1	1	8	169

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

09	17550 X	17007	-0-	-543	-0-	602	1	13534	2	N	2610	2451	1	2	8	425
						2871	9									
10	21948 X	16950	-0-	-4998	-0-	613	1	13499	2	N	2580	2486	1			519
						2838	9									
11	21240 X	16522	-0-	-4718	-0-	514	1	13395	2	N	2375	2197	1			697
						2613	9									
12	21948 X	18743	-0-	-3205	-0-	612	1	15356	2	N	2523	2728	1			492
						2775	9									
01	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	477	1	15431	2	N	2645	2557	1	2	8	578
						2910	9									
*02	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	680	1	15231	2	N	2516	2380	1			714
						2768	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

09	45372 X	45372	-0-	-0-	-0-	91	1	41431	2	N	3500	3480	1			576
						3850	9									
10	44020 X	42644	-0-	-1376	-0-	76	1	38967	2	N	3274	3173	1	1	8	676
						3601	9									
11	42510 X	37385	-0-	-5125	-0-	48	1	34061	2	N	2978	2921	1			733
						3276	9									
12	46872 X	39624	-0-	-7248	-0-	51	1	35846	2	N	3388	3619	1			502
						3727	9									
*01	46531 X	39028	-0-	-7503	-0-	36	1	35497	2	N	3177	3129	1	1	8	549
						3495	9									
02	42028 X	34735	-0-	-7293	-0-	22	1	31671	2	N	2765	2716	1	1	8	597
						3042	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

09	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	15632	2	927	9	N	843	898	1			191
10	16492 X	16358	-0-	-134	-0-	15424	2	934	9	N	849	699	1			341
11	17280 X	15143	-0-	-2137	-0-	14259	2	884	9	N	804	366	1			779
12	17856 X	15342	-0-	-2514	-0-	14414	2	928	9	N	844	1265	1			358
01	17856 X	15102	-0-	-2754	-0-	14207	2	895	9	N	814	557	1			615
02	15456 X	13259	-0-	-2197	-0-	12485	2	774	9	N	704	720	1			599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	428	1	9608	2	N	1799	1775	1	1	8	373
						1979	9									
10	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	414	1	9098	2	N	1834	1786	1	2	8	419
						2017	9									
11	10830 X	10203	-0-	-627	-0-	307	1	8006	2	N	1718	1467	1	2	8	668
						1890	9									
12	11377 X	10385	-0-	-992	-0-	324	1	8137	2	N	1749	1824	1	2	8	591
						1924	9									
01	12431 X	9802	-0-	-2629	-0-	237	1	7660	2	N	1732	1811	1			512
						1905	9									
02	11228 X	9503	-0-	-1725	-0-	335	1	7496	2	N	1520	1611	1	1	8	420
						1672	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

09	17640 X	15483	-0-	-2157	-0-	230	1	12978	2	N	2068	2120	1			269
						2275	9									
10	18228 X	15698	-0-	-2530	-0-	205	1	13019	2	N	2249	2121	1			397
						2474	9									
11	17160 X	15042	-0-	-2118	-0-	205	1	12634	2	N	2003	1429	1			971
						2203	9									
12	17484 X	15480	-0-	-2004	-0-	245	1	12998	2	N	2034	2328	1			677
						2237	9									
01	16554 X	15246	-0-	-1308	-0-	256	1	12755	2	N	2032	2016	1	2	8	691
						2235	9									
02	14448 X	12275	-0-	-2173	-0-	219	1	10350	2	N	1551	1635	1			607
						1706	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

09	12870 X	1643	-0-	-11227	-0-	10	1	1489	2	N	131	459	1			-0-
						144	9									
10	7595 X	626	-0-	-6969	-0-	558	2	68	9	Y	62	56	1			6
11	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5801	2	Y	724	625	1			105
						796	9									
12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	3872	2	Y	710	761	1	1	8	53
						781	9									
01	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	62	1	5070	2	Y	814	769	1	1	8	97
						895	9									
02	6188 X	5506	-0-	-682	-0-	58	1	4622	2	Y	751	747	1			101
						826	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

09	13500 X	1817	-0-	-11683	-0-	12	1	1655	2	N	136	304	1	1	8	47
						150	9									
10	9579 X	544	-0-	-9035	-0-	471	2	73	9	Y	66	65	1	1	8	-0-
11	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	2	Y	715	612	1			103
						787	9									
12	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	93	1	7298	2	Y	949	983	1	1	8	68
						1044	9									
01	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	67	1	5517	2	Y	920	876	1	1	8	111
						1012	9									
*02	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	65	1	5239	2	Y	903	894	1	1	8	119
						993	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

09	57270 X	52133	-0-	-5137	-0-	65	1	49525	2	N	2312	2287	1			545
						2543	9									
10	59179 X	52312	-0-	-6867	-0-	78	1	49674	2	N	2327	2094	1			778
						2560	9									
11	57090 X	49440	-0-	-7650	-0-	86	1	46787	2	N	2334	2101	1			1011
						2567	9									
12	56575 X	49215	-0-	-7360	-0-	49	1	46630	2	N	2305	2710	1			606
						2536	9									
01	51770 X	47426	-0-	-4344	-0-	16	1	44877	2	N	2303	2168	1			741
						2533	9									
02	46760 X	41324	-0-	-5436	-0-	60	1	39105	2	N	1963	1811	1	1	8	892
						2159	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

09	11280 X	11134	-0-	-146	-0-	148	1	10296	2	N	627	696	1	1	8	241
						690	9									
10	11656 X	10683	-0-	-973	-0-	134	1	9823	2	N	660	695	1			206
						726	9									
11	11340 X	10746	-0-	-594	-0-	145	1	9905	2	N	633	181	1			658
						696	9									
12	11718 X	10660	-0-	-1058	-0-	160	1	9786	2	N	649	1072	1			235
						714	9									
01	11718 X	10232	-0-	-1486	-0-	156	1	9406	2	N	609	350	1			494
						670	9									
02	10388 X	9453	-0-	-935	-0-	137	1	8744	2	N	520	550	1			464
						572	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

09	21450 X	19886	-0-	-1564	-0-	18483	2	1403	9	N	1275	1227	1	2	8	312
10	23157 X	21024	-0-	-2133	-0-	19542	2	1482	9	N	1347	1391	1			268
11	22410 X	21270	-0-	-1140	-0-	19803	2	1467	9	N	1334	904	1	4	8	694
12	23157 X	21148	-0-	-2009	-0-	19611	2	1537	9	N	1397	1610	1			481
01	21049 X	20480	-0-	-569	-0-	19038	2	1442	9	N	1311	1274	1			518
02	19852 X	15629	-0-	-4223	-0-	14530	2	1099	9	N	999	909	1	1	8	607

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

09	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	135	1	7599	2	N	1140	1035	1	4	8	481
						1254	9									
10	10974 X	8689	-0-	-2285	-0-	114	1	7268	2	N	1188	1202	1	2	8	465
						1307	9									
11	10620 X	8900	-0-	-1720	-0-	121	1	7485	2	N	1176	713	1	4	8	924
						1294	9									
12	10974 X	8918	-0-	-2056	-0-	142	1	7502	2	N	1158	1600	1			482
						1274	9									
01	9734 X	8567	-0-	-1167	-0-	144	1	7160	2	N	1148	921	1			709
						1263	9									
02	8400 X	7504	-0-	-896	-0-	132	1	6248	2	N	1022	917	1			814
						1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200	X	6189	-0-	-4011	-0-	20	1	5734	2	N	395	352	1	1	8	232
							435	9									
10	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	81	1	10600	2	N	875	703	1			404
							963	9									
11	10530	X	10173	-0-	-357	-0-	26	1	9274	2	N	794	181	1			1017
							873	9									
12	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	26	1	8678	2	N	844	1450	1			411
							928	9									
01	11656	X	9138	-0-	-2518	-0-	45	1	8183	2	N	827	918	1			320
							910	9									
02	10528	X	8246	-0-	-2282	-0-	48	1	7430	2	N	698	188	1	1	8	829
							768	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42764	X	42764	-0-	-0-	-0-	88	1	39808	2	N	2607	2631	1			392
							2868	9									
10	41602	X	39589	-0-	-2013	-0-	71	1	36760	2	N	2507	2486	1	4	8	409
							2758	9									
11	40260	X	35756	-0-	-4504	-0-	48	1	33350	2	N	2144	1807	1			746
							2358	9									
12	44175	X	36215	-0-	-7960	-0-	48	1	33619	2	N	2316	2891	1	1	8	170
							2548	9									
*01	44175	X	34950	-0-	-9225	-0-	32	1	32360	2	N	2325	1978	1	1	8	516
							2558	9									
02	39900	X	31015	-0-	-8885	-0-	19	1	28643	2	N	2139	1979	1	1	8	675
							2353	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21120	X	11575	-0-	-9545	-0-	37	1	10965	2	N	521	352	1	1	8	523
							573	9									
10	21824	X	15269	-0-	-6555	-0-	109	1	14205	2	N	868	1060	1	1	8	330
							955	9									
11	21120	X	11094	-0-	-10026	-0-	29	1	10399	2	N	605	357	1			578
							666	9									
12	21111	X	17277	-0-	-3834	-0-	47	1	16047	2	N	1075	1268	1			385
							1183	9									
01	20429	X	15541	-0-	-4888	-0-	78	1	14363	2	N	1000	559	1			826
							1100	9									
02	13804	X	13444	-0-	-360	-0-	80	1	12432	2	N	847	1088	1	1	8	584
							932	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18690	X	16675	-0-	-2015	-0-	222	1	15492	2	N	874	721	1			381
							961	9									
10	20150	X	16446	-0-	-3704	-0-	207	1	15245	2	N	904	896	1			389
							994	9									
11	19500	X	15060	-0-	-4440	-0-	205	1	13920	2	N	850	558	1			681
							935	9									
12	20150	X	14921	-0-	-5229	-0-	225	1	13731	2	N	877	1103	1			455
							965	9									
01	17670	X	14610	-0-	-3060	-0-	222	1	13451	2	N	852	748	1			559
							937	9									
02	15568	X	14137	-0-	-1431	-0-	205	1	13105	2	N	752	721	1	1	8	589
							827	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	575	1	7460	2	N	976	1075	1	4	8	261
							1074	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	533	1	7124	2	N	1156	889	1	2	8	526
							1272	9									
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	573	1	7727	2	N	1038	554	1			1010
							1142	9									
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	527	1	6369	2	N	1068	1466	1	35	8	577
							1175	9									
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	435	1	5470	2	N	986	720	1	1	8	842
							1085	9									
*02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609	1	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
							1004	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23190	X	16431	-0-	-6759	-0-	561	1	14438	2	N	1302	1232	1			162
							1432	9									
10	23963	X	16654	-0-	-7309	-0-	587	1	14655	2	N	1284	1067	1	2	8	377
							1412	9									
11	20460	X	16830	-0-	-3630	-0-	599	1	14779	2	N	1320	737	1			960
							1452	9									
12	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	691	1	19783	2	N	1528	1984	1			504
							1681	9									
01	18693	X	17682	-0-	-1011	-0-	559	1	15766	2	N	1234	928	1	1	8	809
							1357	9									
02	15708	X	7251	-0-	-8457	-0-	281	1	5874	2	N	996	898	1	1	8	906
							1096	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	17721	-0-	-999	-0-	609	1	15647	2	N	1332	1399	1	5	8	182
							1465	9									
10	27404	X	17200	-0-	-10204	-0-	603	1	15047	2	N	1409	1244	1	1	8	346
							1550	9									
11	26520	X	16125	-0-	-10395	-0-	571	1	14095	2	N	1326	717	1			955
							1459	9									
12	27404	X	16824	-0-	-10580	-0-	518	1	14826	2	N	1345	1783	1			517
							1480	9									
01	18662	X	17961	-0-	-701	-0-	575	1	16201	2	N	1077	919	1			675
							1185	9									
*02	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	706	1	14805	2	N	1154	1082	1	2	8	745
							1269	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	4933	2	398	9	N	362	351	1	1	8	185
10	6634	X	5435	-0-	-1199	-0-	5009	2	426	9	N	387	356	1			216
11	6420	X	4586	-0-	-1834	-0-	4212	2	374	9	N	340	190	1			366
12	6386	X	4193	-0-	-2193	-0-	3813	2	380	9	N	345	189	1			522
01	5611	X	4512	-0-	-1099	-0-	4087	2	425	9	N	386	753	1			155
02	4984	X	4081	-0-	-903	-0-	3709	2	372	9	N	338	380	1			113

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5040	X	3621	-0-	-1419	-0-	3302	2	319	9	N	290	360	1	1	8	147
10	4743	X	3496	-0-	-1247	-0-	3189	2	307	9	N	279	188	1			238
11	4440	X	1697	-0-	-2743	-0-	1551	2	146	9	N	133	166	1			205
12	4247	X	2861	-0-	-1386	-0-	2536	2	325	9	N	295	185	1			315
01	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3044	2	323	9	N	294	376	1			233
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	2616	2	301	9	N	274	365	1			142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48420	X	42599	-0-	-5821	-0-	53	1	40126	2	N	2200	2114	1			591
							2420	9									
10	50034	X	42465	-0-	-7569	-0-	63	1	39894	2	N	2280	2276	1	2	8	593
							2508	9									
11	46770	X	39155	-0-	-7615	-0-	67	1	36683	2	N	2186	1812	1			967
							2405	9									
12	47709	X	38960	-0-	-8749	-0-	38	1	36458	2	N	2240	2886	1			321
							2464	9									
01	41571	X	37035	-0-	-4536	-0-	13	1	34701	2	N	2110	1628	1			803
							2321	9									
02	37548	X	32957	-0-	-4591	-0-	47	1	30791	2	N	1926	1802	1	1	8	926
							2119	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	595	1	7708	2	N	1141	1032	1	13	8	380
							1255	9									
10	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	676	1	9022	2	N	1101	880	1	3	8	598
							1211	9									
11	10350	X	8959	-0-	-1391	-0-	533	1	7199	2	N	1115	740	1	1	8	972
							1227	9									
12	10695	X	9894	-0-	-801	-0-	662	1	8001	2	N	1119	1816	1	1	8	274
							1231	9									
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	715	1	8986	2	N	1118	536	1	1	8	855
							1230	9									
02	9856	X	7032	-0-	-2824	-0-	477	1	5523	2	N	938	913	1	5	8	875
							1032	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

09	23400	X	18097	-0-	-5303	-0-	13966	2	4131	9	Y	3755	4038	0	4	8	270
10	23932	X	18634	-0-	-5298	-0-	14696	2	3938	9	Y	3580	1522	0	2140	1	186
													2	8			
11	23160	X	18241	-0-	-4919	-0-	14548	2	3693	9	Y	3357	2747	0	603	1	193
12	23932	X	18396	-0-	-5536	-0-	14824	2	3572	9	Y	3247	3160	0	60	1	220
01	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	15618	2	3748	9	Y	3407	3339	0	3	8	285
*02	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	12941	2	3148	9	Y	2862	2714	0	61	1	369
													3	8			

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

09	6180	X	4063	-0-	-2117	-0-	3707	2	356	9	N	324	371	1	3	8	293
10	5797	X	4009	-0-	-1788	-0-	3662	2	347	9	N	315	358	1			250
11	4950	X	3712	-0-	-1238	-0-	3378	2	334	9	N	304	385	1			169
12	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	3344	2	329	9	N	299					468
01	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3251	2	340	9	N	309	569	1	1	8	207
02	3528	X	2764	-0-	-764	-0-	2526	2	238	9	N	216	366	1			57

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

09	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	410	1	16436	2	N	2119	1985	1	5	8	468
							2331	9									
10	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	404	1	15199	2	N	2105	1973	1	1	8	599
							2316	9									
11	16920	X	13825	-0-	-3095	-0-	344	1	11291	2	N	1991	1642	1			948
							2190	9									
12	19809	X	13088	-0-	-6721	-0-	303	1	10549	2	N	2033	2541	1	1	8	439
							2236	9									
01	19809	X	14581	-0-	-5228	-0-	283	1	12021	2	N	2070	1616	1			893
							2277	9									
02	17892	X	12687	-0-	-5205	-0-	306	1	10518	2	N	1694	1821	1	2	8	764
							1863	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 #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35790	X	28566	-0-	-7224	-0-	591	1	23662	2	N	3921	4091	1	1	8	442
							4313	9									
10	38254	X	31666	-0-	-6588	-0-	705	1	26528	2	N	4030	3525	1			947
							4433	9									
11	37020	X	29034	-0-	-7986	-0-	742	1	24413	2	N	3526	3411	1			1062
							3879	9									
12	38254	X	33743	-0-	-4511	-0-	825	1	28669	2	N	3863	4286	1			639
							4249	9									
01	35051	X	35051	-0-	-0-	-0-	706	1	29946	2	N	3999	3830	1			808
							4399	9									
*02	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	757	1	26058	2	N	3328	3275	1	1	8	860
							3661	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

09	15330	X	13617	-0-	-1713	-0-	242	1	10473	2	Y	2638	2927	0	2	8	145
							2902	9									
10	16182	X	13235	-0-	-2947	-0-	179	1	10146	2	Y	2645	1088	0	1529	1	171
							2910	9					2	8			
11	15660	X	11350	-0-	-4310	-0-	8724	2	2626	9	Y	2387	1941	0	425	1	192
12	16182	X	11544	-0-	-4638	-0-	8979	2	2565	9	Y	2332	2238	0	42	1	244
01	14570	X	12664	-0-	-1906	-0-	9847	2	2817	9	Y	2561	2404	0	2	8	399
02	12712	X	9150	-0-	-3562	-0-	7140	2	2010	9	Y	1827	1623	0	36	1	565
													2	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

09	12630	X	10602	-0-	-2028	-0-	96	1	9120	2	N	1260	1418	1			377
							1386	9									
10	11966	X	10676	-0-	-1290	-0-	115	1	9109	2	N	1320	1441	1			256
							1452	9									
11	11580	X	10115	-0-	-1465	-0-	110	1	8621	2	N	1258	713	1			801
							1384	9									
12	11966	X	10383	-0-	-1583	-0-	113	1	8779	2	N	1355	1465	1			691
							1491	9									
01	11594	X	10103	-0-	-1491	-0-	115	1	8543	2	N	1314	1477	1			528
							1445	9									
02	9884	X	8731	-0-	-1153	-0-	98	1	7422	2	N	1101	916	1			713
							1211	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

09	28320	X	26174	-0-	-2146	-0-	240	1	22940	2	N	2722	2490	1			472
							2994	9									
10	29264	X	23619	-0-	-5645	-0-	257	1	20407	2	N	2686	2480	1			678
							2955	9									
11	30810	X	22986	-0-	-7824	-0-	250	1	19660	2	N	2796	2537	1			937
							3076	9									
12	31837	X	23218	-0-	-8619	-0-	255	1	19826	2	N	2852	3087	1			702
							3137	9									
01	25823	X	22514	-0-	-3309	-0-	257	1	19162	2	N	2814	2578	1			938
							3095	9									
02	23324	X	19524	-0-	-3800	-0-	221	1	16684	2	N	2381	2538	1			781
							2619	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 #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41910	X	36970	-0-	-4940	-0-	165	1	31048	2	N	5234	5149	1	1	8	673
							5757	9									
10	43307	X	38143	-0-	-5164	-0-	174	1	32022	2	N	5406	5500	1			579
							5947	9									
11	38730	X	36644	-0-	-2086	-0-	179	1	30574	2	N	5355	4885	1			1049
							5891	9									
12	39866	X	13571	-0-	-26295	-0-	43	1	11405	2	N	1930	2528	1			451
							2123	9									
01	38688	X	19051	-0-	-19637	-0-	98	1	16013	2	N	2673	2407	1			717
							2940	9									
02	34496	X	19011	-0-	-15485	-0-	390	1	15496	2	N	2841	2547	1	7	8	1004
							3125	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	10033	-0-	-47	-0-	48	1	9016	2	N	881	882	1	1	8	324
							969	9									
10	12028	X	10363	-0-	-1665	-0-	51	1	9298	2	N	922	1056	1			190
							1014	9									
11	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	41	1	7040	2	N	698	328	1	2	8	558
							768	9									
12	12028	X	6784	-0-	-5244	-0-	24	1	6232	2	N	480	547	1			491
							528	9									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	60	1	9779	2	N	975	739	1			727
							1073	9									
02	9352	X	9063	-0-	-289	-0-	168	1	7997	2	N	816	912	1	1	8	630
							898	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15450	X	14028	-0-	-1422	-0-	64	1	12115	2	N	1681	1780	1	2	8	389
							1849	9									
10	15965	X	15241	-0-	-724	-0-	72	1	13246	2	N	1748	1754	1			383
							1923	9									
11	15480	X	12729	-0-	-2751	-0-	64	1	10997	2	N	1516	1066	1			833
							1668	9									
12	15996	X	68	-0-	-15928	-0-	34	2	34	9	N	31	530	1			334
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					334
02	13776	X	230	-0-	-13546	-0-	66	1	164	9	N	149					483

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	X	7987	-0-	-7613	-0-	148	1	6399	2	Y	1309	1577	0	1	8	163
							1440	9									
10	16027	X	9625	-0-	-6402	-0-	133	1	7504	2	Y	1807	744	0	1045	1	180
							1988	9					1	8			
11	15510	X	9363	-0-	-6147	-0-	7538	2	1825	9	Y	1659	1339	0	294	1	206
12	15128	X	8493	-0-	-6635	-0-	6824	2	1669	9	Y	1517	1445	0	28	1	250
01	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	6836	2	1711	9	Y	1555	1516	0	1	8	288
02	8932	X	7434	-0-	-1498	-0-	6001	2	1433	9	Y	1303	1207	0	26	1	357
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	11440	-0-	-5360	-0-	261	1	9333	2	Y	1678	1744	0	1	8	464
							1846	9									
10	15903	X	10789	-0-	-5114	-0-	256	1	8821	2	Y	1556	688	0	967	1	364
							1712	9					1	8			
11	14910	X	9728	-0-	-5182	-0-	237	1	7963	2	Y	1389	1285	0	280	1	188
							1528	9									
12	11842	X	9568	-0-	-2274	-0-	234	1	7805	2	Y	1390	1330	0	25	1	223
							1529	9									
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	258	1	8024	2	Y	1438	1462	0	1	8	198
							1582	9									
*02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	238	1	7706	2	Y	1284	1263	0	28	1	190
							1412	9					1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	258	37	0			489
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	280	0	394	1	61
													1	8			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	349	1	639	2	Y	645	472	0			666
							710	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	433	1	507	2	Y	834	447	0	628	1	423
							917	9					2	8			
11	420	N	112	-0-	-308	-0-	42	1	6	2	Y	58	106	0	23	1	352
							64	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	4	1			348
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	1					349
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					349

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

09	9120	X	6162	-0-	-2958	-0-	209	1	5147	2	Y	733	694	0			251
							806	9									
10	9393	X	8466	-0-	-927	-0-	570	1	6686	2	Y	1100	450	0	632	1	268
							1210	9					1	8			
11	9090	X	6365	-0-	-2725	-0-	790	1	4783	2	Y	720	439	0	96	1	453
							792	9									
12	9393	X	7355	-0-	-2038	-0-	790	1	5547	2	Y	925	1011	0	19	1	348
							1018	9									
01	8711	X	7313	-0-	-1398	-0-	784	1	5575	2	Y	867	1023	0	1	8	191
							954	9									
*02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	608	1	5889	2	Y	1082	628	0	14	1	630
							1190	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	18	1	888	2	Y	1088	251	0	755	1	82
							1197	9									
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	66	1	3277	2	Y	2216	38	0	2094	1	162
							2438	9					4	8			
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	112	1	3264	2	Y	1818	1980	1			-0-
							2000	9									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	12121	X	608	-0-	-11513	-0-	8	1	163	2	Y	397	394	0			3
							437	9									
02	10948	X	2013	-0-	-8935	-0-	31	1	568	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	12293	-0-	-11407	-0-	151	1	9182	2	Y	2691	3033	0	2	8	177
							2960	9									
10	21018	X	12858	-0-	-8160	-0-	102	1	9632	2	Y	2840	1123	0	1577	1	315
							3124	9					2	8			
11	19860	X	10965	-0-	-8895	-0-	85	1	8053	2	Y	2570	2239	0	490	1	156
							2827	9									
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	118	1	11662	2	Y	3245	3199	0	60	1	142
							3570	9									
01	14260	X	12104	-0-	-2156	-0-	131	1	8988	2	Y	2714	2397	0	2	8	457
							2985	9									
02	11620	X	9808	-0-	-1812	-0-	114	1	7237	2	Y	2234	2282	0	50	1	356
							2457	9					3	8			

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5096	-0-	2096	4057	71	1	3467	2	Y	1416	259	0	1092	1	65
							1558	9									
10	13367	X	9310	-0-	-4057	-0-	124	1	6152	2	Y	2758	3	0	2630	1	187
							3034	9					3	8			
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	131	1	3812	2	Y	2038	2225	1			-0-
							2242	9									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	3349	-0-	-9423	-0-	77	1	1998	2	Y	1158	1152	0	1	8	5
							1274	9									
02	11536	X	4359	-0-	-7177	-0-	95	1	2602	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16590	X	13383	-0-	-3207	-0-	65	1	12138	2	N	1073	892	1			535
							1180	9									
10	16988	X	14994	-0-	-1994	-0-	74	1	13512	2	N	1280	1422	1			393
							1408	9									
11	15300	X	14225	-0-	-1075	-0-	75	1	12851	2	N	1181	729	1	2	8	843
							1299	9									
12	15810	X	13030	-0-	-2780	-0-	44	1	11701	2	N	1168	1433	1			578
							1285	9									
01	15500	X	12471	-0-	-3029	-0-	68	1	11125	2	N	1162	1283	1			457
							1278	9									
02	13552	X	11561	-0-	-1991	-0-	217	1	10290	2	N	958	726	1			689
							1054	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 #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440 X	17685	-0-	-7755	-0-	51	1	15973	2	N	1510	1759	1	1	8	227
						1661	9									
10	24769 X	8738	-0-	-16031	-0-	17	1	8192	2	N	481	180	1			528
						529	9									
11	22980 X	20039	-0-	-2941	-0-	227	1	17973	2	N	1672	1107	1			1093
						1839	9									
12	22444 X	18148	-0-	-4296	-0-	102	1	16247	2	N	1635	2169	1			559
						1799	9									
01	21979 X	17459	-0-	-4520	-0-	67	1	15680	2	N	1556	1273	1			842
						1712	9									
02	18704 X	15209	-0-	-3495	-0-	52	1	13743	2	N	1285	1276	1	2	8	849
						1414	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26910 X	17773	-0-	-9137	-0-	51	1	16083	2	N	1490	1211	1	1	8	686
						1639	9									
10	23994 X	15295	-0-	-8699	-0-	30	1	14174	2	N	992	1065	1			613
						1091	9									
11	22200 X	16735	-0-	-5465	-0-	189	1	14883	2	N	1512	1283	1	4	8	838
						1663	9									
12	21421 X	15420	-0-	-6001	-0-	86	1	13718	2	N	1469	1644	1			663
						1616	9									
01	20460 X	14673	-0-	-5787	-0-	55	1	13063	2	N	1414	1283	1	1	8	793
						1555	9									
02	16576 X	13015	-0-	-3561	-0-	44	1	11636	2	N	1214	1094	1			913
						1335	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27870 X	4576	-0-	-23294	-0-	13	1	4237	2	N	296	523	1			175
						326	9									
10	28179 X	7338	-0-	-20841	-0-	14	1	6871	2	N	412					587
						453	9									
11	25530 X	19603	-0-	-5927	-0-	223	1	17583	2	N	1634	1296	1			925
						1797	9									
12	24676 X	20359	-0-	-4317	-0-	115	1	18282	2	N	1784	2003	1			706
						1962	9									
01	22258 X	19790	-0-	-2468	-0-	76	1	17813	2	N	1728	1646	1	2	8	786
						1901	9									
02	18284 X	16882	-0-	-1402	-0-	58	1	15310	2	N	1376	1266	1	1	8	895
						1514	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32130 X	4196	-0-	-27934	-0-	12	1	3834	2	N	318	515	1	1	8	162
						350	9									
10	31341 X	5699	-0-	-25642	-0-	11	1	5127	2	N	510	186	1			486
						561	9									
11	29910 X	19656	-0-	-10254	-0-	221	1	17488	2	N	1770	1287	1			969
						1947	9									
12	29109 X	21144	-0-	-7965	-0-	118	1	18921	2	N	1914	2219	1	1	8	663
						2105	9									
01	28148 X	22367	-0-	-5781	-0-	85	1	20041	2	N	2037	1800	1	2	8	898
						2241	9									
*02	18883 X	18883	-0-	-0-	-0-	65	1	16955	2	N	1694	1633	1	5	8	954
						1863	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	162	1	8558	2	Y	2630	2717	0	1	8	360
							2893	9									
10	3100	N	11131	-0-	8031	8031	110	1	8193	2	Y	2571	867	0	1584	1	479
							2828	9					1	8			
11	17972	X	9941	-0-	-8031	-0-	99	1	7383	2	Y	2235	2065	0	452	1	197
							2459	9									
12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	105	1	6705	2	Y	2045	1983	0	37	1	222
							2250	9									
01	9424	X	1733	-0-	-7691	-0-	34	1	1315	2	Y	349	557	0	10	5	4
							384	9									
*02	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	6983	2	4046	9	Y	3678	3567	0	79	1	32
													4	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

09	16200	X	10169	-0-	-6031	-0-	14	1	9638	2	N	470	508	1			318
							517	9									
10	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	65	1	19306	2	N	1084	1067	1			335
							1192	9									
11	16590	X	15850	-0-	-740	-0-	93	1	14764	2	N	903	360	1			878
							993	9									
12	17143	X	15145	-0-	-1998	-0-	75	1	14115	2	N	868	1253	1			493
							955	9									
01	20553	X	14606	-0-	-5947	-0-	50	1	13618	2	N	853	553	1			793
							938	9									
02	18564	X	10230	-0-	-8334	-0-	44	1	9552	2	N	576	530	1			839
							634	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

09	13470	X	5408	-0-	-8062	-0-	7	1	5101	2	N	273	168	1	1	8	243
							300	9									
10	13609	X	13170	-0-	-439	-0-	41	1	12246	2	N	803	716	1			330
							883	9									
11	12180	X	11280	-0-	-900	-0-	65	1	10383	2	N	756	182	1			904
							832	9									
12	12586	X	10765	-0-	-1821	-0-	53	1	9944	2	N	698	1252	1			350
							768	9									
01	13175	X	10503	-0-	-2672	-0-	36	1	9685	2	N	711	560	1			501
							782	9									
02	11900	X	10227	-0-	-1673	-0-	43	1	9474	2	N	645	427	1			719
							710	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

09	22140	X	4210	-0-	-17930	-0-	6	1	3983	2	N	201	349	1			96
							221	9									
10	22878	X	17939	-0-	-4939	-0-	57	1	16927	2	N	868	719	1			245
							955	9									
11	21900	X	19076	-0-	-2824	-0-	111	1	17681	2	N	1167	373	1			1039
							1284	9									
12	21359	X	18371	-0-	-2988	-0-	90	1	17008	2	N	1157	1842	1			354
							1273	9									
01	20181	X	17098	-0-	-3083	-0-	59	1	15860	2	N	1072	557	1			869
							1179	9									
02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64	1	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
							954	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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14310 X	7172	-0-	-7138	-0-	9	1	6785	2	N	344	354	1			196
						378	9									
10	14043 X	11077	-0-	-2966	-0-	34	1	10269	2	N	704	549	1			351
						774	9									
11	12870 X	11444	-0-	-1426	-0-	66	1	10437	2	N	855	185	1			1021
						941	9									
12	13175 X	10770	-0-	-2405	-0-	52	1	9787	2	N	846	1458	1			409
						931	9									
01	12400 X	10189	-0-	-2211	-0-	34	1	9268	2	N	806	367	1			848
						887	9									
02	10668 X	9365	-0-	-1303	-0-	47	1	8557	2	N	692	733	1			807
						761	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22020 X	11291	-0-	-10729	-0-	15	1	10564	2	N	647	531	1	1	8	384
						712	9									
10	22754 X	21744	-0-	-1010	-0-	67	1	20002	2	N	1523	1447	1			460
						1675	9									
11	21930 X	18848	-0-	-3082	-0-	108	1	17143	2	N	1452	904	1	2	8	1006
						1597	9									
12	20615 X	18311	-0-	-2304	-0-	89	1	16659	2	N	1421	1664	1			763
						1563	9									
01	21731 X	17297	-0-	-4434	-0-	58	1	15735	2	N	1367	1276	1			854
						1504	9									
02	19628 X	14566	-0-	-5062	-0-	60	1	13191	2	N	1195	1291	1	1	8	757
						1315	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32520 X	31229	-0-	-1291	-0-	13	1	27906	2	N	3009	2998	1			541
						3310	9									
10	33604 X	31513	-0-	-2091	-0-	43	1	28360	2	N	2827	2480	1			888
						3110	9									
11	29100 X	26963	-0-	-2137	-0-	14	1	24241	2	N	2462	2570	1			780
						2708	9									
12	32271 X	27771	-0-	-4500	-0-	138	1	24778	2	N	2595	3129	1			246
						2855	9									
01	32271 X	28216	-0-	-4055	-0-	74	1	25284	2	N	2598	2033	1			811
						2858	9									
02	29148 X	23261	-0-	-5887	-0-	86	1	21059	2	N	1924	2398	1	1	8	336
						2116	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	11	1	23855	2	N	2234	2101	1	1	8	416
						2457	9									
10	21917 X	19354	-0-	-2563	-0-	26	1	17215	2	N	1921	1569	1			768
						2113	9									
11	35700 X	18643	-0-	-17057	-0-	10	1	16632	2	N	1819	1846	1			741
						2001	9									
12	36890 X	17873	-0-	-19017	-0-	89	1	15929	2	N	1686	2199	1			228
						1855	9									
01	36890 X	17785	-0-	-19105	-0-	46	1	15850	2	N	1717	1283	1			662
						1889	9									
02	24556 X	14454	-0-	-10102	-0-	54	1	13128	2	N	1156	1490	1	1	8	327
						1272	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	12	1	27086	2	N	2242	2142	1			509
							2466	9									
10	28520	X	25608	-0-	-2912	-0-	36	1	23449	2	N	1930	1600	1			839
							2123	9									
11	26790	X	22060	-0-	-4730	-0-	11	1	20081	2	N	1789	2199	1			429
							1968	9									
12	30535	X	21572	-0-	-8963	-0-	109	1	19518	2	N	1768	1855	1	1	8	341
							1945	9									
01	30535	X	20339	-0-	-10196	-0-	53	1	18330	2	N	1778	1637	1			482
							1956	9									
02	27580	X	16915	-0-	-10665	-0-	64	1	15765	2	N	987	1084	1	1	8	384
							1086	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35610	X	35560	-0-	-50	-0-	14	1	32085	2	N	3146	3143	1			549
							3461	9									
10	36797	X	32971	-0-	-3826	-0-	46	1	29687	2	N	2944	2676	1			817
							3238	9									
11	35610	X	29213	-0-	-6397	-0-	15	1	26210	2	N	2716	2907	1	1	8	625
							2988	9									
12	36735	X	28672	-0-	-8063	-0-	143	1	25519	2	N	2736	2959	1			402
							3010	9									
01	36735	X	28742	-0-	-7993	-0-	74	1	25553	2	N	2832	2393	1			841
							3115	9									
02	33180	X	18754	-0-	-14426	-0-	69	1	16875	2	N	1645	2042	1	1	8	443
							1810	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27630	X	23177	-0-	-4453	-0-	92	1	21117	2	N	1789	1775	1	2	8	402
							1968	9									
10	28551	X	21264	-0-	-7287	-0-	94	1	19294	2	N	1705	1438	1	1	8	668
							1876	9									
11	27630	X	19785	-0-	-7845	-0-	83	1	17894	2	N	1644	1296	1			1016
							1808	9									
12	26350	X	19552	-0-	-6798	-0-	90	1	17491	2	N	1792	2350	1			458
							1971	9									
01	23560	X	18930	-0-	-4630	-0-	68	1	16997	2	N	1695	1266	1			887
							1865	9									
02	21280	X	16235	-0-	-5045	-0-	68	1	14683	2	N	1349	1446	1	1	8	789
							1484	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	72	1	16478	2	N	1704	1609	1	6	8	512
							1874	9									
10	19065	X	18579	-0-	-486	-0-	81	1	16583	2	N	1741	1606	1	2	8	645
							1915	9									
11	19230	X	16680	-0-	-2550	-0-	68	1	14813	2	N	1635	1292	1	1	8	987
							1799	9									
12	19871	X	17310	-0-	-2561	-0-	80	1	15384	2	N	1678	2185	1			480
							1846	9									
01	17825	X	17817	-0-	-8	-0-	64	1	15918	2	N	1668	1471	1	1	8	676
							1835	9									
02	16100	X	15054	-0-	-1046	-0-	63	1	13515	2	N	1342	1249	1	3	8	766
							1476	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 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38400 X	25835	-0-	-12565	-0-	103	1	23418	2	N	2104	1921	1	2	8	584
						2314	9									
10	39680 X	25762	-0-	-13918	-0-	113	1	23342	2	N	2097	2131	1			550
						2307	9									
11	32250 X	23423	-0-	-8827	-0-	97	1	20940	2	N	2169	1645	1			1074
						2386	9									
12	30163 X	22847	-0-	-7316	-0-	107	1	20581	2	N	1963	2536	1			501
						2159	9									
01	26164 X	21486	-0-	-4678	-0-	77	1	19289	2	N	1927	1650	1			778
						2120	9									
02	23632 X	18731	-0-	-4901	-0-	79	1	16842	2	N	1645	1824	1	1	8	598
						1810	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

09	73530 X	62665	-0-	-10865	-0-	135	1	59261	2	N	2972	2428	1			841
						3269	9									
10	75981 X	60560	-0-	-15421	-0-	132	1	57366	2	N	2784	2792	1	1	8	832
						3062	9									
11	73530 X	60134	-0-	-13396	-0-	136	1	56937	2	N	2783	2915	1			700
						3061	9									
12	71083 X	57153	-0-	-13930	-0-	29	1	54011	2	N	2830	3267	1	1	8	262
						3113	9									
01	67952 X	57652	-0-	-10300	-0-	103	1	54449	2	N	2818	2400	1			680
						3100	9									
02	58492 X	49819	-0-	-8673	-0-	120	1	47061	2	N	2398	2772	1	3	8	303
						2638	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

09	104910 X	87845	-0-	-17065	-0-	192	1	83972	2	N	3346	2992	1	1	8	834
						3681	9									
10	108407 X	84082	-0-	-24325	-0-	186	1	80412	2	N	3167	3548	1	1	8	452
						3484	9									
11	102750 X	82129	-0-	-20621	-0-	187	1	78578	2	N	3058	2809	1			701
						3364	9									
12	100347 X	80760	-0-	-19587	-0-	42	1	77319	2	N	3090	3285	1			506
						3399	9									
01	96286 X	79349	-0-	-16937	-0-	143	1	75519	2	N	3352	3138	1			720
						3687	9									
02	81984 X	68045	-0-	-13939	-0-	165	1	64997	2	N	2621	2914	1	2	8	425
						2883	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

09	32820 X	21345	-0-	-11475	-0-	84	1	19202	2	N	1872	1561	1			537
						2059	9									
10	33914 X	20905	-0-	-13009	-0-	91	1	18776	2	N	1853	1784	1			606
						2038	9									
11	26940 X	18515	-0-	-8425	-0-	76	1	16585	2	N	1685	1268	1			1023
						1854	9									
12	25172 X	18796	-0-	-6376	-0-	87	1	16788	2	N	1746	2184	1			585
						1921	9									
01	20770 X	17770	-0-	-3000	-0-	64	1	15805	2	N	1728	1445	1			868
						1901	9									
02	18760 X	15428	-0-	-3332	-0-	64	1	13778	2	N	1442	1643	1			667
						1586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	4587	-0-	-2343	-0-	4148	2	439	9	N	399	374	1	1	8	226
10	6882	X	4531	-0-	-2351	-0-	4114	2	417	9	N	379	366	1			239
11	6720	X	4115	-0-	-2605	-0-	3710	2	405	9	N	368	393	1			214
12	6944	X	4095	-0-	-2849	-0-	3708	2	387	9	N	352	183	1			383
01	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3509	2	389	9	N	354	572	1			165
02	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	3425	2	338	9	N	307	381	1			91

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26250	X	3213	-0-	-23037	-0-	13	1	2903	2	N	270	339	1	1	8	178
							297	9									
10	22878	X	4374	-0-	-18504	-0-	3	1	4153	2	N	198					376
							218	9									
11	22650	X	21222	-0-	-1428	-0-	296	1	18887	2	N	1854	1108	1			1122
							2039	9									
12	23405	X	18733	-0-	-4672	-0-	298	1	15903	2	N	2302	2926	1			498
							2532	9									
01	23405	X	23169	-0-	-236	-0-	680	1	19617	2	N	2611	2210	1	1	8	898
							2872	9									
02	19796	X	15097	-0-	-4699	-0-	543	1	12788	2	N	1605	1828	1	3	8	672
							1766	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18930	X	2197	-0-	-16733	-0-	9	1	1984	2	N	185	184	1			226
							204	9									
10	18600	X	8976	-0-	-9624	-0-	7	1	8317	2	N	593					819
							652	9									
11	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	288	1	18234	2	N	1949	1804	1			964
							2144	9									
12	16802	X	16538	-0-	-264	-0-	376	1	14454	2	N	1553	2014	1			503
							1708	9									
01	15500	X	8674	-0-	-6826	-0-	379	1	7079	2	N	1105	738	1			870
							1216	9									
02	19292	X	8189	-0-	-11103	-0-	379	1	6693	2	N	1015	1667	1	1	8	217
							1117	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21870	X	2926	-0-	-18944	-0-	11	1	2620	2	N	268	340	1			157
							295	9									
10	22599	X	3033	-0-	-19566	-0-	2	1	2761	2	N	245	1	8			401
							270	9									
11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	303	1	20747	2	N	2752	2038	1			1115
							3027	9									
12	21328	X	21294	-0-	-34	-0-	365	1	18624	2	N	2095	2417	1			793
							2305	9									
01	19933	X	19846	-0-	-87	-0-	577	1	17016	2	N	2048	2034	1	1	8	806
							2253	9									
02	22484	X	17943	-0-	-4541	-0-	667	1	15520	2	N	1596	1444	1	3	8	955
							1756	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25680	X	17163	-0-	-8517	-0-	16	1	15323	2	N	1658	1580	1	2	8	461
							1824	9									
10	26536	X	17558	-0-	-8978	-0-	100	1	15622	2	N	1669	1564	1			566
							1836	9									
11	22710	X	16671	-0-	-6039	-0-	35	1	14881	2	N	1595	1091	1			1070
							1755	9									
12	21576	X	16215	-0-	-5361	-0-	152	1	14257	2	N	1642	2191	1			521
							1806	9									
01	16833	X	14674	-0-	-2159	-0-	83	1	12814	2	N	1615	1444	1			692
							1777	9									
02	15204	X	13134	-0-	-2070	-0-	92	1	11534	2	N	1371	1277	1	1	8	785
							1508	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23700	X	19224	-0-	-4476	-0-	18	1	17201	2	N	1823	1796	1	1	8	265
							2005	9									
10	24490	X	19295	-0-	-5195	-0-	110	1	17172	2	N	1830	1425	1	1	8	669
							2013	9									
11	21720	X	16036	-0-	-5684	-0-	34	1	14268	2	N	1576	1280	1	4	8	961
							1734	9									
12	22444	X	16012	-0-	-6432	-0-	149	1	13998	2	N	1695	2013	1			643
							1865	9									
01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	111	1	17176	2	N	1766	1652	1			757
							1943	9									
02	16576	X	16358	-0-	-218	-0-	117	1	14556	2	N	1532	1624	1	1	8	664
							1685	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	19286	-0-	-4804	-0-	18	1	17341	2	N	1752	1605	1			567
							1927	9									
10	24893	X	18683	-0-	-6210	-0-	107	1	16790	2	N	1624	1612	1	1	8	578
							1786	9									
11	19770	X	16965	-0-	-2805	-0-	36	1	15177	2	N	1593	1096	1			1075
							1752	9									
12	19933	X	16864	-0-	-3069	-0-	158	1	14900	2	N	1642	2009	1			708
							1806	9									
01	19933	X	16903	-0-	-3030	-0-	97	1	14912	2	N	1722	1666	1			764
							1894	9									
02	18004	X	15281	-0-	-2723	-0-	110	1	13706	2	N	1332	1289	1	1	8	806
							1465	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31740	X	17896	-0-	-13844	-0-	18	1	16499	2	N	1254	1398	1	1	8	197
							1379	9									
10	32798	X	17924	-0-	-14874	-0-	105	1	16374	2	N	1314	882	1	1	8	628
							1445	9									
11	31740	X	16755	-0-	-14985	-0-	36	1	15191	2	N	1389	1084	1			933
							1528	9									
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	155	1	14559	2	N	1362	1654	1			641
							1498	9									
01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	112	1	17374	2	N	1458	1278	1			821
							1604	9									
02	16716	X	15843	-0-	-873	-0-	115	1	14356	2	N	1247	1278	1	1	8	789
							1372	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104970	X	29149	-0-	-75821	-0-	307	1	26150	2	N	2447	1950	1	28	8	682
							2692	9									
10	108469	X	49383	-0-	-59086	-0-	468	1	44227	2	N	4262	3928	1	44	8	972
							4688	9									
11	102810	X	52305	-0-	-50505	-0-	546	1	46643	2	N	4651	4547	1	6	8	1070
							5116	9									
12	54718	X	54718	-0-	-0-	-0-	491	1	48589	2	N	5125	5454	1	3	8	738
							5638	9									
01	56568	X	56568	-0-	-0-	-0-	306	1	50579	2	N	5166	5079	1	16	8	809
							5683	9									
*02	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	285	1	47151	2	N	4553	4373	1	16	8	973
							5008	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95071	X	95071	-0-	-0-	-0-	1012	1	86346	2	N	7012	6936	1	3	8	718
							7713	9									
10	94860	X	83634	-0-	-11226	-0-	807	1	76140	2	N	6079	5843	1	2	8	952
							6687	9									
11	89070	X	76722	-0-	-12348	-0-	820	1	69987	2	N	5377	5292	1			1037
							5915	9									
12	97185	X	74726	-0-	-22459	-0-	690	1	68262	2	N	5249	5668	1			618
							5774	9									
01	98239	X	69400	-0-	-28839	-0-	384	1	63584	2	N	4938	4744	1	1	8	811
							5432	9									
02	88732	X	61165	-0-	-27567	-0-	339	1	55967	2	N	4417	4369	1	1	8	858
							4859	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	3293	-0-	-25417	-0-	13	1	2851	2	N	390	526	1			209
							429	9									
10	29667	X	33	-0-	-29634	-0-	30	2	3	9	N	3					212
11	23100	X	3312	-0-	-19788	-0-	121	1	2986	2	N	186					398
							205	9									
12	23870	X	1093	-0-	-22777	-0-	117	1	700	2	N	251	370	1	1	8	278
							276	9									
01	14384	X	1482	-0-	-12902	-0-	274	1	868	2	N	309					587
							340	9									
02	3080	X	870	-0-	-2210	-0-	162	1	481	2	N	206	562	1	1	8	230
							227	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47580	X	35318	-0-	-12262	-0-	95	1	30969	2	N	3867	3674	1	4	8	416
							4254	9									
10	48453	X	36440	-0-	-12013	-0-	66	1	32316	2	N	3689	3214	1	1	8	890
							4058	9									
11	42990	X	22368	-0-	-20622	-0-	39	1	19358	2	N	2701	2538	1	1	8	1052
							2971	9									
12	39959	X	28116	-0-	-11843	-0-	54	1	24660	2	N	3093	3618	1			527
							3402	9									
01	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	62	1	33061	2	N	3560	3307	1	2	8	778
							3916	9									
02	32956	X	27570	-0-	-5386	-0-	69	1	24668	2	N	2575	2740	1	4	8	609
							2833	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	50280	X	46181	-0-	-4099	-0-	125	1	40468	2	N	5080	4771	1	7	8	755
							5588	9									
10	51956	X	43430	-0-	-8526	-0-	79	1	38339	2	N	4556	4420	1	3	8	888
							5012	9									
11	50280	X	39569	-0-	-10711	-0-	70	1	34604	2	N	4450	4183	1	1	8	1154
							4895	9									
12	51956	X	37665	-0-	-14291	-0-	72	1	33048	2	N	4132	4697	1	1	8	588
							4545	9									
01	45291	X	38367	-0-	-6924	-0-	63	1	33916	2	N	3989	3669	1	1	8	907
							4388	9									
02	40908	X	38678	-0-	-2230	-0-	96	1	34609	2	N	3612	4074	1	3	8	442
							3973	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

09	45548	X	45548	-0-	-0-	-0-	123	1	39789	2	N	5124	4894	1	3	8	802
							5636	9									
10	47589	X	47589	-0-	-0-	-0-	85	1	41612	2	N	5356	5309	1	2	8	847
							5892	9									
11	44700	X	41499	-0-	-3201	-0-	74	1	36406	2	N	4563	4360	1			1050
							5019	9									
12	46190	X	44521	-0-	-1669	-0-	84	1	38773	2	N	5149	5468	1	1	8	730
							5664	9									
01	47709	X	37828	-0-	-9881	-0-	61	1	32951	2	N	4378	4380	1	2	8	726
							4816	9									
02	42980	X	31897	-0-	-11083	-0-	78	1	27806	2	N	3648	3666	1	4	8	704
							4013	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

09	3960	X	2350	-0-	-1610	-0-	2052	2	298	9	N	271	176	1	2	8	316
10	3565	X	1834	-0-	-1731	-0-	1589	2	245	9	N	223	338	1			201
11	3180	X	2278	-0-	-902	-0-	1975	2	303	9	N	275					476
12	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2526	2	396	9	N	360	609	1			227
01	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2474	2	349	9	N	317	181	1	1	8	362
02	2184	X	2009	-0-	-175	-0-	1766	2	243	9	N	221	354	1	1	8	228

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

09	8760	X	7591	-0-	-1169	-0-	7180	2	411	9	N	374	340	1	1	8	337
10	8959	X	7676	-0-	-1283	-0-	7140	2	536	9	N	487	561	1	1	8	262
11	8280	X	4463	-0-	-3817	-0-	4156	2	307	9	N	279	378	1			163
12	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	5903	2	454	9	N	413					576
01	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	7065	2	663	9	N	603	959	1			220
02	7084	X	6365	-0-	-719	-0-	5841	2	524	9	N	476	570	1	1	8	125

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7314	2	594	9	N	540	376	1	1	8	420
10	8556	X	7267	-0-	-1289	-0-	6760	2	507	9	N	461	545	1	1	8	335
11	7680	X	4409	-0-	-3271	-0-	4106	2	303	9	N	275	371	1			239
12	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	6525	2	524	9	N	476					715
01	8184	X	7520	-0-	-664	-0-	6911	2	609	9	N	554	1100	1			169
02	7392	X	6555	-0-	-837	-0-	6054	2	501	9	N	455	381	1	1	8	242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43935	X	43935	-0-	-0-	-0-	120	1	38941	2	N	4431	4230	1	2	8	679
							4874	9									
10	44133	X	44133	-0-	-0-	-0-	81	1	39369	2	N	4257	3879	1	1	8	1056
							4683	9									
11	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	79	1	38545	2	N	4181	4202	1			1035
							4599	9									
12	40207	X	40181	-0-	-26	-0-	78	1	35650	2	N	4048	4706	1	1	8	376
							4453	9									
01	48670	X	37476	-0-	-11194	-0-	62	1	33444	2	N	3609	3116	1	1	8	868
							3970	9									
02	41020	X	32161	-0-	-8859	-0-	80	1	28783	2	N	2998	3332	1	4	8	530
							3298	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59910	X	43135	-0-	-16775	-0-	117	1	38020	2	N	4544	4552	1	8	8	500
							4998	9									
10	61907	X	39692	-0-	-22215	-0-	72	1	35066	2	N	4140	3892	1	1	8	747
							4554	9									
11	59910	X	35107	-0-	-24803	-0-	63	1	30682	2	N	3965	3662	1			1050
							4362	9									
12	58435	X	34579	-0-	-23856	-0-	66	1	30404	2	N	3735	3983	1	1	8	801
							4109	9									
01	40579	X	33265	-0-	-7314	-0-	54	1	28986	2	N	3841	3837	1	1	8	804
							4225	9									
02	36652	X	28258	-0-	-8394	-0-	69	1	24826	2	N	3057	3273	1	2	8	586
							3363	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51488	X	51488	-0-	-0-	-0-	139	1	45287	2	N	5511	5285	1	7	8	725
							6062	9									
10	50537	X	50537	-0-	-0-	-0-	92	1	44787	2	N	5144	4983	1	4	8	882
							5658	9									
11	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	80	1	39342	2	N	4749	4543	1	2	8	1086
							5224	9									
12	42551	X	42551	-0-	-0-	-0-	82	1	37537	2	N	4484	4875	1	1	8	694
							4932	9									
01	47895	X	42371	-0-	-5524	-0-	69	1	37323	2	N	4526	4411	1	1	8	808
							4979	9									
02	43260	X	37655	-0-	-5605	-0-	93	1	33425	2	N	3761	4046	1	4	8	519
							4137	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3614	2	417	9	N	379	176	1			386
10	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	2890	2	331	9	N	301	555	1	1	8	131
11	3930	X	2011	-0-	-1919	-0-	1693	2	318	9	N	289	184	1			236
12	4154	X	3031	-0-	-1123	-0-	2680	2	351	9	N	319	192	1			363
01	4154	X	1806	-0-	-2348	-0-	1488	2	318	9	N	289	566	1	1	8	85
02	3752	X	2065	-0-	-1687	-0-	1716	2	349	9	N	317	191	1	1	8	210

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	8988	-0-	-7182	-0-	158	1	6415	2	Y	2195	2154	0	53	1	11
							2415	9					1	8			
10	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	277	1	11313	2	Y	2682	1109	0	1560	1	22
							2950	9					2	8			
11	11640	X	3288	-0-	-8352	-0-	92	1	2259	2	Y	852	712	0	157	1	5
							937	9									
12	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	389	1	10731	2	Y	2314	2270	0	43	1	6
							2545	9									
01	15376	X	7526	-0-	-7850	-0-	211	1	5483	2	Y	1665	1664	0	1	8	6
							1832	9									
02	13888	X	2204	-0-	-11684	-0-	50	1	1045	2	Y	1008	984	0	22	1	7
							1109	9					1	8			

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	280	1	23023	2	Y	7429	7439	0	4	8	32
							8172	9									
10	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	268	1	18467	2	Y	6872	2844	0	4000	1	56
							7559	9					4	8			
11	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	394	1	19362	2	Y	7148	5871	0	1286	1	47
							7863	9									
12	32519	X	30516	-0-	-2003	-0-	394	1	22027	2	Y	7359	7246	0	137	1	23
							8095	9									
01	40981	X	40981	-0-	-0-	-0-	471	1	31101	2	Y	8554	8338	0	191	1	42
							9409	9					6	8			
*02	32686	X	32686	-0-	-0-	-0-	372	1	25471	2	Y	6221	6067	0	134	1	55
							6843	9					7	8			

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27597	X	27597	-0-	-0-	-0-	244	1	20475	2	Y	6253	4584	0	1650	1	21
							6878	9					2	8			
10	27094	X	27062	-0-	-32	-0-	286	1	21170	2	Y	5096	2107	0	2964	1	43
							5606	9					3	8			
11	26220	X	8635	-0-	-17585	-0-	133	1	7201	2	Y	1183	999	0	219	1	8
							1301	9									
12	28520	X	8208	-0-	-20312	-0-	111	1	6535	2	Y	1420	1398	0	26	1	4
							1562	9									
01	28520	X	20114	-0-	-8406	-0-	237	1	15602	2	Y	3886	3676	0	191	1	20
							4275	9					3	8			
*02	27662	X	27662	-0-	-0-	-0-	309	1	22419	2	Y	4485	4363	0	96	1	41
							4934	9					5	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24840	X	19124	-0-	-5716	-0-	363	1	14736	2	Y	3659	3644	0	326	1	18
							4025	9					3	8			
10	24614	X	19506	-0-	-5108	-0-	389	1	16135	2	Y	2711	1123	0	1579	1	25
							2982	9					2	8			
11	23820	X	23802	-0-	-18	-0-	785	1	19395	2	Y	3293	2703	0	592	1	23
							3622	9									
12	22258	X	19049	-0-	-3209	-0-	562	1	15599	2	Y	2625	2589	0	49	1	10
							2888	9									
01	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	721	1	18980	2	Y	3103	3092	0	2	8	19
							3413	9									
02	22568	X	19624	-0-	-2944	-0-	705	1	15929	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
							2990	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37020 X	8935	-0-	-28085	-0-	68	1	5499	2	Y	3062	2498	0	554	1	9
						3368	9					1	8			
10	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	211	1	15322	2	Y	4142	1711	0	2406	1	31
						4556	9					3	8			
11	7740 X	2546	-0-	-5194	-0-	38	1	1988	2	Y	473	412	0	89	1	3
						520	9									
12	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	185	1	10285	2	Y	3397	3326	0	62	1	12
						3737	9									
01	20057 X	13685	-0-	-6372	-0-	165	1	10778	2	Y	2493	2490	0	2	8	13
						2742	9									
02	18116 X	17200	-0-	-916	-0-	190	1	14337	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
						2673	9					3	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

09	57537 X	57537	-0-	-0-	-0-	53865	2	3672	9	N	3338	3379	1	3	8	156
10	61284 X	61284	-0-	-0-	-0-	54358	2	6926	9	N	6296	6041	1			411
11	52555 X	52555	-0-	-0-	-0-	106	1	47545	2	N	4458	4329	1			540
						4904	9									
12	50908 X	50908	-0-	-0-	-0-	122	1	45659	2	N	4661	4925	1			276
						5127	9									
01	58620 X	58620	-0-	-0-	-0-	150	1	53186	2	N	4804	4638	1			442
						5284	9									
*02	41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	117	1	38320	2	N	3096	3076	1			462
						3406	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

09	75360 X	43665	-0-	-31695	-0-	37439	2	6226	9	N	5660	5647	1	6	8	263
10	69812 X	39883	-0-	-29929	-0-	32005	2	7878	9	N	7162	6952	1	1	8	472
11	67560 X	38355	-0-	-29205	-0-	72	1	32116	2	N	5606	5406	1	1	8	671
						6167	9									
12	57939 X	36859	-0-	-21080	-0-	83	1	31071	2	N	5186	5547	1	1	8	309
						5705	9									
01	50189 X	35142	-0-	-15047	-0-	84	1	29735	2	N	4839	4703	1			445
						5323	9									
02	40768 X	32587	-0-	-8181	-0-	85	1	27736	2	N	4333	4155	1	1	8	622
						4766	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

09	25530 X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	-0-					175
10	26381 X	2053	-0-	-24328	-0-	1638	2	415	9	N	377					552
11	25530 X	17187	-0-	-8343	-0-	13857	2	3330	9	N	3027	3017	1	10	8	552
12	41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	33505	2	7891	9	N	7174	7338	1			388
01	35063 X	35063	-0-	-0-	-0-	28488	2	6575	9	N	5977	6032	1			333
*02	26606 X	26606	-0-	-0-	-0-	21216	2	5390	9	N	4900	4893	1			340

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

09	25530 X	-0-	-0-	-25530	-0-					N	3	2	8			77
10	26381 X	7634	-0-	-18747	-0-	5853	2	1781	9	N	1619	569	1			1127
11	35496 X	35496	-0-	-0-	-0-	27988	2	7508	9	N	6825	7377	1	1	8	574
12	47850 X	47850	-0-	-0-	-0-	38334	2	9516	9	N	8651	8701	1	7	8	517
01	40153 X	40153	-0-	-0-	-0-	32197	2	7956	9	N	7233	6979	1	3	8	768
*02	32976 X	32976	-0-	-0-	-0-	26167	2	6809	9	N	6190	6400	1	8	8	550

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58410	X	35374	-0-	-23036	-0-	31396	2	3978	9	N	3616	3653	1	4	8	170
10	60357	X	39622	-0-	-20735	-0-	32307	2	7315	9	N	6650	6382	1			438
11	45360	X	35305	-0-	-10055	-0-	66	1	29660	2	N	5072	4898	1	1	8	611
							5579	9									
12	40982	X	33903	-0-	-7079	-0-	76	1	28537	2	N	4809	5129	1			291
							5290	9									
01	40982	X	32556	-0-	-8426	-0-	78	1	27506	2	N	4520	4389	1			422
							4972	9									
02	35784	X	28426	-0-	-7358	-0-	74	1	24147	2	N	3823	3685	1	1	8	559
							4205	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

09	62423	X	62423	-0-	-0-	-0-	58387	2	4036	9	N	3669	3744	1	4	8	174
10	57815	X	48229	-0-	-9586	-0-	42158	2	6071	9	N	5519	5329	1			364
11	55950	X	44343	-0-	-11607	-0-	86	1	38612	2	N	5132	4885	1	1	8	610
							5645	9									
12	57815	X	42759	-0-	-15056	-0-	100	1	37206	2	N	4957	5270	1			297
							5453	9									
01	57815	X	41053	-0-	-16762	-0-	101	1	35761	2	N	4719	4580	1			436
							5191	9									
02	52220	X	36218	-0-	-16002	-0-	97	1	31734	2	N	3988	3844	1	1	8	579
							4387	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

09	47190	X	20	-0-	-47170	-0-	19	1	1	9	N	1	1	8			-0-
10	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					N	4	4	8			-0-
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					Y	212					212
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					212
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					212
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					212

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

09	52140	X	15	-0-	-52125	-0-	13	1	2	9	N	2	2	8			-0-
10	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					N	1	1	8			-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	347	168	0	179	1	-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

09	53280	X	47429	-0-	-5851	-0-	38187	2	9242	9	N	8402	8202	1	6	8	268
10	55056	X	41228	-0-	-13828	-0-	34979	2	6249	9	N	5681	5692	1			257
11	52620	X	37452	-0-	-15168	-0-	71	1	31714	2	N	5152	4839	1	1	8	569
							5667	9									
12	54374	X	32746	-0-	-21628	-0-	75	1	27800	2	N	4428	4795	1	1	8	201
							4871	9									
01	54374	X	32965	-0-	-21409	-0-	80	1	28265	2	N	4200	4043	1			358
							4620	9									
02	44268	X	27880	-0-	-16388	-0-	72	1	23741	2	N	3697	3493	1			562
							4067	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 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86520	X	48853	-0-	-37667	-0-	41975	2	6878	9	N	6253	6104	1	5	8	198
10	89404	X	48676	-0-	-40728	-0-	43001	2	5675	9	N	5159	5128	1			229
11	64680	X	46982	-0-	-17698	-0-	93	1	41754	2	N	4668	4383	1	1	8	513
							5135	9									
12	65503	X	44669	-0-	-20834	-0-	108	1	40292	2	N	3881	4216	1			178
							4269	9									
01	58900	X	40054	-0-	-18846	-0-	101	1	35915	2	N	3671	3535	1			314
							4038	9									
02	45584	X	35382	-0-	-10202	-0-	98	1	32181	2	N	2821	2698	1			437
							3103	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58110	X	50953	-0-	-7157	-0-	42766	2	8187	9	N	7443	7268	1	5	8	232
10	60047	X	46171	-0-	-13876	-0-	39033	2	7138	9	N	6489	6437	1	1	8	283
11	50130	X	39161	-0-	-10969	-0-	74	1	33418	2	N	5154	4868	1	1	8	568
							5669	9									
12	52638	X	39060	-0-	-13578	-0-	90	1	33442	2	N	5025	5370	1	1	8	222
							5528	9									
01	52700	X	32846	-0-	-19854	-0-	78	1	27510	2	N	4780	4599	1			403
							5258	9									
02	47544	X	33411	-0-	-14133	-0-	87	1	28374	2	N	4500	4227	1	1	8	675
							4950	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36090	X	11535	-0-	-24555	-0-	163	1	8865	2	N	2279	2513	0	1	8	106
							2507	9									
10	37293	X	-0-	-0-	-37293	-0-					N	37	60	0	83	1	-0-
11	15900	X	14	-0-	-15886	-0-	13	1	1	9	Y	1					1
12	16430	X	2650	-0-	-13780	-0-	1902	2	748	9	Y	680	120	0	383	1	174
													4	8			
01	16430	X	6619	-0-	-9811	-0-	68	1	4550	2	Y	1819	1	0	1704	1	265
							2001	9					23	8			
02	10780	X	4311	-0-	-6469	-0-	54	1	2942	2	Y	1195	1089	0	328	1	9
							1315	9					34	8			

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57990	X	17	-0-	-57973	-0-	13	1	4	9	N	4	4	8			-0-
10	59923	X	-0-	-0-	-59923	-0-					N	2	2	8			-0-
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	414	235	0	179	1	-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64980	X	55984	-0-	-8996	-0-	48011	2	7973	9	N	7248	7073	1	5	8	234
10	67146	X	47400	-0-	-19746	-0-	42370	2	5030	9	N	4573	4597	1			210
11	60960	X	41566	-0-	-19394	-0-	81	1	36487	2	N	4544	4250	1			504
							4998	9									
12	62992	X	41051	-0-	-21941	-0-	96	1	35957	2	N	4544	4839	1	1	8	208
							4998	9									
01	58993	X	37132	-0-	-21861	-0-	92	1	32584	2	N	4051	3909	1			350
							4456	9									
02	52248	X	36717	-0-	-15531	-0-	98	1	32240	2	N	3981	3727	1	1	8	603
							4379	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58320	X	13279	-0-	-45041	-0-	179	1	8854	2	N	3860	3905	1			325
							4246	9									
10	60264	X	3095	-0-	-57169	-0-	54	1	2021	2	N	927	1249	1	3	8	-0-
							1020	9									
11	12000	X	11284	-0-	-716	-0-	160	1	7429	2	N	3359	3359	1			-0-
							3695	9									
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	13733	X	7253	-0-	-6480	-0-	134	1	4972	2	N	1952	1941	0	2	8	9
							2147	9									
02	12404	X	5654	-0-	-6750	-0-	117	1	3895	2	N	1493	1455	0	32	1	13
							1642	9					2	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

09	67118	X	67118	-0-	-0-	-0-	141	1	60445	2	Y	5938	5802	1	4	8	258
							6532	9									
10	67300	X	67300	-0-	-0-	-0-	195	1	60472	2	Y	6030	5607	1	1	8	680
							6633	9									
11	60799	X	60799	-0-	-0-	-0-	128	1	54659	2	Y	5465	5746	1			399
							6012	9									
12	59206	X	59206	-0-	-0-	-0-	136	1	53657	2	Y	4921	5069	1			251
							5413	9									
01	57381	X	55952	-0-	-1429	-0-	125	1	50295	2	Y	5029	4816	1	1	8	463
							5532	9									
02	51828	X	46668	-0-	-5160	-0-	122	1	42158	2	Y	3989	4010	1	3	8	439
							4388	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

09	66007	X	66007	-0-	-0-	-0-	139	1	59337	2	Y	5937	5798	1	4	8	259
							6531	9									
10	67828	X	31212	-0-	-36616	-0-	90	1	27808	2	Y	3013	2918	1	1	8	353
							3314	9									
11	74874	X	74874	-0-	-0-	-0-	157	1	66908	2	Y	7099	6968	1	1	8	483
							7809	9									
12	67828	X	65085	-0-	-2743	-0-	148	1	58742	2	Y	5632	5829	1	1	8	285
							6195	9									
01	67828	X	61435	-0-	-6393	-0-	137	1	54978	2	Y	5745	5504	1	1	8	525
							6320	9									
02	61264	X	51347	-0-	-9917	-0-	133	1	46084	2	Y	4664	4678	1	3	8	508
							5130	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

09	76830	X	55372	-0-	-21458	-0-	49249	2	6123	9	Y	5566	5433	1	4	8	244
10	79391	X	26322	-0-	-53069	-0-	75	1	23138	2	Y	2826	2735	1	1	8	334
							3109	9									
11	57945	X	57945	-0-	-0-	-0-	120	1	50904	2	Y	6292	6193	1			433
							6921	9									
12	64046	X	52433	-0-	-11613	-0-	118	1	46652	2	Y	5148	5314	1			267
							5663	9									
01	60450	X	50727	-0-	-9723	-0-	112	1	44755	2	Y	5327	5098	1	1	8	495
							5860	9									
02	54096	X	44567	-0-	-9529	-0-	115	1	39572	2	Y	4436	4435	1	3	8	493
							4880	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 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67770	X	59821	-0-	-7949	-0-	126	1	53616	2	Y	5526	5397	1	4	8	240
							6079	9									
10	70029	X	61662	-0-	-8367	-0-	178	1	54920	2	Y	5967	5537	1	1	8	669
							6564	9									
11	55216	X	55216	-0-	-0-	-0-	116	1	49266	2	Y	5304	5587	1			386
							5834	9									
12	67797	X	54189	-0-	-13608	-0-	123	1	48830	2	Y	4760	4905	1			241
							5236	9									
01	65410	X	51912	-0-	-13498	-0-	116	1	46422	2	Y	4885	4677	1	1	8	448
							5374	9									
02	55832	X	44471	-0-	-11361	-0-	116	1	40143	2	Y	3829	3853	1	3	8	421
							4212	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

09	17220	X	5193	-0-	-12027	-0-	4361	2	832	9	N	756	896	1			515
10	17794	X	1386	-0-	-16408	-0-	1100	2	286	9	N	260	383	1	1	8	391
11	17220	X	4637	-0-	-12583	-0-	3586	2	1051	9	N	955	925	1			421
12	7502	X	3273	-0-	-4229	-0-	2467	2	806	9	N	733	569	1			585
01	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-	4309	2	1322	9	N	1202	1515	1			272
02	4844	X	2215	-0-	-2629	-0-	1637	2	578	9	N	525	573	1			224

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

09	57450	X	16319	-0-	-41131	-0-	188	1	12729	2	N	3093	3203	0	2	8	258
							3402	9									
10	59365	X	16059	-0-	-43306	-0-	206	1	12808	2	N	2768	1257	0	1767	1	-0-
							3045	9					2	8			
11	57450	X	12142	-0-	-45308	-0-	468	1	9012	2	Y	2420	1778	0	389	1	253
							2662	9									
12	18259	X	14249	-0-	-4010	-0-	553	1	10795	2	Y	2637	2574	0	49	1	267
							2901	9									
01	18259	X	14720	-0-	-3539	-0-	566	1	10648	2	Y	3187	2765	0	2	8	687
							3506	9									
02	0	W	9851	-0-	9851	9851	520	1	6501	2	Y	2573	2654	0	58	1	545
							2830	9					3	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

09	32310	X	4821	-0-	-27489	-0-	268	1	4006	2	N	497	682	0			169
							547	9									
10	33387	X	17047	-0-	-16340	-0-	1061	1	13136	2	N	2591	1146	0	1612	1	-0-
							2850	9					2	8			
11	32310	X	11382	-0-	-20928	-0-	874	1	8234	2	Y	2067	1298	0	284	1	485
							2274	9									
12	33387	X	13397	-0-	-19990	-0-	874	1	10182	2	Y	2128	1546	0	29	1	1038
							2341	9									
01	33387	X	12737	-0-	-20650	-0-	861	1	9910	2	Y	1787	2582	0	2	8	241
							1966	9									
02	30156	X	11141	-0-	-19015	-0-	801	1	8518	2	Y	1656	1632	0	37	1	225
							1822	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: RRCID -> 274407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		14419	-0-	14419	966151	179	1	10923	2	N	3015	3471	0	2	8	140
							3317	9									
10	0		19049	-0-	19049	985200	162	1	15256	2	N	3301	1430	0	2009	1	-0-
							3631	9					2	8			
11	0		17439	-0-	17439	1002639	138	1	13178	2	Y	3748	2709	0	594	1	445
							4123	9									
12	0		17423	-0-	17423	1020062	140	1	13789	2	Y	3176	3398	0	65	1	158
							3494	9									
01	0		11882	-0-	11882	1031944	132	1	9077	2	Y	2430	2466	0	2	8	120
							2673	9									
*02	0		10974	-0-	10974	1042918	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	768
							2105	9					1	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73440	X	17697	-0-	-55743	-0-	202	1	13667	2	N	3480	3724	0	2	8	276
							3828	9									
10	75888	X	15384	-0-	-60504	-0-	197	1	12224	2	N	2694	1234	0	1734	1	-0-
							2963	9					2	8			
11	73440	X	18169	-0-	-55271	-0-	702	1	13520	2	Y	3588	2723	0	595	1	270
							3947	9									
12	75888	X	15860	-0-	-60028	-0-	617	1	12049	2	Y	2904	2690	0	50	1	434
							3194	9									
01	75888	X	15907	-0-	-59981	-0-	643	1	12081	2	Y	2894	2703	0	2	8	623
							3183	9									
02	0	W	15719	-0-	15719	15719	572	1	12239	2	Y	2644	2568	0	57	1	639
							2908	9					3	8			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76620	X	25055	-0-	-51565	-0-	340	1	20715	2	N	3636	4080	0	3	8	213
							4000	9									
10	79174	X	26338	-0-	-52836	-0-	239	1	22616	2	N	3166	1404	0	1973	1	-0-
							3483	9					2	8			
11	76620	X	24090	-0-	-52530	-0-	207	1	19662	2	Y	3837	3085	0	591	1	161
							4221	9									
12	79174	X	23060	-0-	-56114	-0-	201	1	19855	2	Y	2731	2655	0	50	1	187
							3004	9									
01	79174	X	15935	-0-	-63239	-0-	196	1	13449	2	Y	2082	2118	0	2	8	149
							2290	9									
02	0	W	12264	-0-	12264	12264	160	1	10131	2	Y	1794	1537	0	34	1	370
							1973	9					2	8			

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47820	X	17519	-0-	-30301	-0-	265	1	13983	2	N	2974	3227	0	3	8	559
							3271	9									
10	49414	X	16588	-0-	-32826	-0-	185	1	13831	2	N	2338	1046	0	1849	1	-0-
							2572	9					2	8			
11	47820	X	16751	-0-	-31069	-0-	176	1	13014	2	Y	3237	2484	0	544	1	209
							3561	9									
12	49414	X	12169	-0-	-37245	-0-	156	1	9917	2	Y	1905	1879	0	36	1	199
							2096	9									
01	49414	X	2163	-0-	-47251	-0-	54	1	2109	2	Y	-0-	52	0			147
02	0	W	7061	-0-	7061	7061	6340	2	721	9	Y	655	778	0	17	1	6
													1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55200	X	8400	-0-	-46800	-0-	133	1	5594	2	N	2430	2321	0	5	8	479
							2673	9									
*10	57040	X	8895	-0-	-48145	-0-	141	1	5994	2	N	2509	2988	1			-0-
							2760	9									
*11	55200	X	8635	-0-	-46565	-0-	127	1	4836	2	Y	3338	80	0	2407	1	851
							3672	9									
*12	57040	X	4252	-0-	-52788	-0-	87	1	2470	2	Y	1541	277	0	1887	1	228
							1695	9									
*01	57040	X	1503	-0-	-55537	-0-	49	1	925	2	Y	481	209	0			500
							529	9									
*02	51520	X	8205	-0-	-43315	-0-	152	1	5358	2	Y	2450	416	0	2090	1	442
							2695	9					2	8			

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

09	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	177	1	8776	2	N	3169	3301	1			168
							3486	9									
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	46	1	1742	2	N	702	866	1	4	8	-0-
							772	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1345	1345	1			-0-
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	9	Y	31	30	0			1
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	207	206	0			2
							228	9									
*02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	580	452	0	10	1	5
							638	9					114	5	1	8	

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

*09	38310	X	4531	-0-	-33779	-0-	89	1	3187	2	N	1141	1148	0	1	8	425
							1255	9									
*10	39587	X	4812	-0-	-34775	-0-	109	1	3750	2	N	866	536	0	754	1	-0-
							953	9					1	8			
*11	38310	X	5134	-0-	-33176	-0-	96	1	3222	2	Y	1651	1048	0	202	1	401
							1816	9									
*12	39587	X	4571	-0-	-35016	-0-	94	1	3144	2	Y	1212	1252	0	24	1	337
							1333	9									
*01	39587	X	5012	-0-	-34575	-0-	111	1	3460	2	Y	1310	1393	0	1	8	253
							1441	9									
*02	35756	X	4752	-0-	-31004	-0-	101	1	3274	2	Y	1252	1202	0	26	1	276
							1377	9					1	8			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

09	0		31434	-0-	31434	31434	42	1	27198	2	Y	3310	3003	1			307
							553	4	3641	9							
10	165362	X	133928	-0-	-31434	-0-	231	1	116594	2	Y	15548	15170	1	12	8	673
							17103	9									
11	134490	X	100816	-0-	-33674	-0-	171	1	87668	2	Y	11797	11789	1	8	8	673
							12977	9									
12	138973	X	82927	-0-	-56046	-0-	113	1	71543	2	Y	10246	10445	1	5	8	469
							11271	9									
01	138973	X	125216	-0-	-13757	-0-	121	1	109177	2	Y	14471	14366	1	7	8	567
							15918	9									
02	125524	X	112451	-0-	-13073	-0-	150	1	98245	2	Y	12778	12645	1	10	8	690
							14056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		39062	-0-	39062	39062	5	1	34114	2	Y	4450	3834	1			616
							48	4	4895	9							
10	137561	X	98499	-0-	-39062	-0-	124	1	85123	2	Y	12047	11952	1	22	8	689
							13252	9									
11	82613	X	82613	-0-	-0-	-0-	92	1	70732	2	Y	10717	10791	1	7	8	608
							11789	9									
12	100591	X	100591	-0-	-0-	-0-	118	1	87179	2	Y	12085	12501	1	5	8	187
							13294	9									
01	94062	X	94062	-0-	-0-	-0-	116	1	80792	2	Y	11958	11639	1	7	8	499
							13154	9									
*02	84379	X	84379	-0-	-0-	-0-	100	1	72640	2	Y	10581	10518	1	11	8	551
							11639	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		34166	-0-	34166	34166	43	1	28144	2	Y	3941	3576	1			365
							1644	4	4335	9							
10	133935	X	99769	-0-	-34166	-0-	169	1	85173	2	Y	13115	12900	1	10	8	570
							14427	9									
11	115969	X	115969	-0-	-0-	-0-	196	1	100539	2	Y	13849	13636	1	9	8	774
							15234	9									
12	129229	X	129229	-0-	-0-	-0-	178	1	112287	2	Y	15240	15324	1	7	8	683
							16764	9									
01	125541	X	125541	-0-	-0-	-0-	122	1	109205	2	Y	14740	14834	1	7	8	582
							16214	9									
*02	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	151	1	98394	2	Y	13110	12978	1	11	8	703
							14421	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82901	X	82901	-0-	-0-	-0-	71344	2	522	4	Y	10032	9165	1	2	8	865
							11035	9									
11	109763	X	109763	-0-	-0-	-0-	94953	2	14810	9	Y	13464	13622	1	10	8	697
12	128174	X	128174	-0-	-0-	-0-	111193	2	16981	9	Y	15437	15688	1	8	8	438
01	120955	X	120955	-0-	-0-	-0-	105080	2	15875	9	Y	14432	14313	1	1	8	556
*02	108255	X	108255	-0-	-0-	-0-	94272	2	13983	9	Y	12712	12908	1	1	8	359

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30259	-0-	30259	30259	4	1	26585	2	Y	3208	2742	1	4	8	462
							141	4	3529	9							
10	0		116394	-0-	116394	146653	148	1	101363	2	Y	13530	13173	1	59	8	760
							14883	9									
11	256881	X	110228	-0-	-146653	-0-	125	1	96178	2	Y	12659	12696	1	8	8	715
							13925	9									
12	130417	X	130417	-0-	-0-	-0-	154	1	114139	2	Y	14658	15141	1	5	8	227
							16124	9									
01	125082	X	125082	-0-	-0-	-0-	158	1	109336	2	Y	14171	13796	1	9	8	593
							15588	9									
*02	108357	X	108357	-0-	-0-	-0-	131	1	95137	2	Y	11899	11856	1	13	8	623
							13089	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		30111	-0-	30111	30111	40	1	25843	2	Y	3087	2794	1	6	8	287
							832	4	3396	9							
10	0		80895	-0-	80895	111006	138	1	69826	2	Y	9937	9783	1	8	8	433
							10931	9									
11	211542	X	100536	-0-	-111006	-0-	172	1	87816	2	Y	11407	11195	1	7	8	638
							12548	9									
12	134951	X	134951	-0-	-0-	-0-	188	1	118424	2	Y	14854	14822	1	6	8	664
							16339	9									
01	122077	X	122077	-0-	-0-	-0-	119	1	106787	2	Y	13792	13902	1	6	8	548
							15171	9									
*02	108510	X	108510	-0-	-0-	-0-	145	1	94883	2	Y	12256	12133	1	10	8	661
							13482	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		19798	-0-	19798	19798	27	1	17922	2	Y	1641	1216	1	2	8	423
							44	4	1805	9							
10	0		112479	-0-	112479	132277	194	1	97744	2	Y	13219	13034	1	30	8	578
							14541	9									
11	233540	X	101263	-0-	-132277	-0-	172	1	88142	2	Y	11772	11677	1	7	8	666
							12949	9									
12	114341	X	114341	-0-	-0-	-0-	158	1	99545	2	Y	13307	13369	1	6	8	598
							14638	9									
01	114009	X	114009	-0-	-0-	-0-	111	1	99445	2	Y	13139	13210	1	6	8	521
							14453	9									
*02	102821	X	102821	-0-	-0-	-0-	138	1	89948	2	Y	11577	11465	1	9	8	624
							12735	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		68692	-0-	68692	68692	59481	2	545	4	Y	7878	7245	1	1	8	632
							8666	9									
11	160855	X	92163	-0-	-68692	-0-	79799	2	12364	9	Y	11240	11333	1	16	8	523
12	102226	X	102226	-0-	-0-	-0-	88192	2	14034	9	Y	12758	12968	1	7	8	306
01	98735	X	95383	-0-	-3352	-0-	82099	2	13284	9	Y	12076	11972	1	3	8	407
02	89180	X	86829	-0-	-2351	-0-	75751	2	11078	9	Y	10071	10244	1	1	8	233

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5470	-0-	5470	5470	3452	2	1391	4	Y	570	2	8			568
							627	9									
*11	79340	X	73870	-0-	-5470	-0-	215	1	64877	2	Y	7980	8168	1	6	8	374
							8778	9									
*12	80445	X	57841	-0-	-22604	-0-	197	1	50283	2	Y	6692	6789	1	18	8	259
							7361	9									
01	80445	X	55100	-0-	-25345	-0-	181	1	47070	2	Y	7135	6937	1	9	8	448
							7849	9									
02	72660	X	57236	-0-	-15424	-0-	187	1	50143	2	Y	6278	6328	1	12	8	386
							6906	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		33195	-0-	33195	33195	4	1	28802	2	Y	3806	3282	1			524
							202	4	4187	9							
10	0		89645	-0-	89645	122840	114	1	77816	2	Y	10650	10542	1	20	8	612
							11715	9									
11	206465	X	83625	-0-	-122840	-0-	94	1	71951	2	Y	10527	10535	1	6	8	598
							11580	9									
12	100911	X	100911	-0-	-0-	-0-	118	1	87493	2	Y	12091	12494	1	5	8	190
							13300	9									
01	97453	X	97453	-0-	-0-	-0-	121	1	84019	2	Y	12103	11778	1	8	8	507
							13313	9									
*02	86510	X	86510	-0-	-0-	-0-	103	1	74717	2	Y	10627	10566	1	12	8	556
							11690	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

10	0		5549	-0-	5549	5549	3461	2	1810	4	Y	253					253
							278	9									
*11	69265	X	63716	-0-	-5549	-0-	183	1	55292	2	Y	7492	7400	1	5	8	340
							8241	9									
*12	61394	X	61394	-0-	-0-	-0-	208	1	52905	2	Y	7528	7557	1	20	8	291
							8281	9									
01	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	202	1	52322	2	Y	8163	7928	1	10	8	516
							8979	9									
*02	58951	X	58951	-0-	-0-	-0-	189	1	50703	2	Y	7326	7374	1	15	8	453
							8059	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

10	0		4320	-0-	4320	4320	3212	2	726	4	Y	347					347
							382	9									
*11	72010	X	67690	-0-	-4320	-0-	191	1	57895	2	Y	8731	8674	1	7	8	397
							9604	9									
*12	65472	X	55516	-0-	-9956	-0-	187	1	47644	2	Y	6986	7095	1	18	8	270
							7685	9									
01	65472	X	53030	-0-	-12442	-0-	173	1	44930	2	Y	7206	7014	1	9	8	453
							7927	9									
02	59136	X	53003	-0-	-6133	-0-	168	1	45099	2	Y	7033	7042	1	14	8	430
							7736	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

10	0		5658	-0-	5658	5658	4158	2	918	4	Y	529	1	8			528
							582	9									
*11	73791	X	68133	-0-	-5658	-0-	196	1	59288	2	Y	7863	8015	1	10	8	366
							8649	9									
*12	75206	X	64420	-0-	-10786	-0-	219	1	55911	2	Y	7536	7593	1	20	8	289
							8290	9									
01	75475	X	75475	-0-	-0-	-0-	255	1	66190	2	Y	8209	7973	1	10	8	515
							9030	9									
02	67928	X	58809	-0-	-9119	-0-	188	1	50543	2	Y	7344	7393	1	15	8	451
							8078	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3739	-0-	3739	3739	2096	2	1184	4	Y	417	3	8			414
							459	9									
11	69872	X	66133	-0-	-3739	-0-	122	1	57092	2	Y	8108	8019	1			503
							8919	9									
12	75981	X	60071	-0-	-15910	-0-	128	1	51667	2	Y	7524	7791	1	36	8	200
							8276	9									
01	75981	X	65446	-0-	-10535	-0-	137	1	56453	2	Y	8051	7595	1	13	8	643
							8856	9									
02	68628	X	59035	-0-	-9593	-0-	127	1	50854	2	Y	7322	7702	1	17	8	246
							8054	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17571	-0-	17571	17571	7	1	14443	2	Y	2071	1887	1			184
							843	4	2278	9							
11	66569	X	48998	-0-	-17571	-0-	214	1	42462	2	Y	5747	5072	1			859
							6322	9									
12	61132	X	49662	-0-	-11470	-0-	537	1	42085	2	Y	6400	6776	1	9	8	474
							7040	9									
*01	61132	X	47196	-0-	-13936	-0-	503	1	41198	2	Y	4995	4836	1	4	8	629
							5495	9									
02	55216	X	44328	-0-	-10888	-0-	483	1	38713	2	Y	4665	4663	1	2	8	629
							5132	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		11305	-0-	11305	11305	9421	2	232	4	Y	1502	466	1	7	8	1029
							1652	9									
11	53161	X	41856	-0-	-11305	-0-	35172	2	6684	9	Y	6076	6628	1	2	8	475
12	45322	X	43175	-0-	-2147	-0-	210	1	38709	2	Y	3869	4193	1	7	8	144
							4256	9									
01	48697	X	48697	-0-	-0-	-0-	225	1	43788	2	Y	4258	4079	1	6	8	317
							4684	9									
*02	50902	X	50902	-0-	-0-	-0-	215	1	43657	2	Y	6391	6210	1	16	8	482
							7030	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		14589	-0-	14589	14589	6	1	11751	2	Y	1787	1626	1	2	8	159
							866	4	1966	9							
11	69450	X	54861	-0-	-14589	-0-	239	1	47516	2	Y	6460	5660	1			959
							7106	9									
12	56640	X	56640	-0-	-0-	-0-	618	1	48446	2	Y	6887	7325	1	10	8	511
							7576	9									
*01	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	611	1	50054	2	Y	5660	5457	1	4	8	710
							6226	9									
*02	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	543	1	43471	2	Y	4951	4988	1	3	8	670
							5446	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		20424	-0-	20424	20424	203	1	16630	2	Y	2464	1799	1	2	8	663
							881	4	2710	9							
11	70979	X	50555	-0-	-20424	-0-	276	1	43606	2	Y	6066	5787	1	5	8	937
							6673	9									
12	59644	X	49811	-0-	-9833	-0-	329	1	43035	2	Y	5861	6207	1	7	8	584
							6447	9									
01	59644	X	49313	-0-	-10331	-0-	299	1	43247	2	Y	5243	5218	1	5	8	604
							5767	9									
02	53872	X	46349	-0-	-7523	-0-	221	1	41226	2	Y	4456	4488	1	2	8	570
							4902	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 #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		16964	-0-	16964	16964	167	1	13669	2	Y	2043	1501	1			542
							881	4	2247	9							
11	62676	X	45712	-0-	-16964	-0-	250	1	39420	2	Y	5493	5194	1			841
							6042	9									
12	50065	X	45937	-0-	-4128	-0-	301	1	39446	2	Y	5627	5906	1	7	8	555
							6190	9									
01	50065	X	46982	-0-	-3083	-0-	283	1	41030	2	Y	5154	5113	1	5	8	591
							5669	9									
02	45220	X	43308	-0-	-1912	-0-	205	1	38197	2	Y	4460	4480	1	2	8	569
							4906	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		2006	-0-	2006	2006	1594	2	236	4	Y	160					160
							176	9									
11	76383	X	74377	-0-	-2006	-0-	138	1	64583	2	Y	8778	8383	1	1	8	554
							9656	9									
12	85219	X	64115	-0-	-21104	-0-	137	1	55139	2	Y	8035	8337	1	39	8	213
							8839	9									
01	85219	X	74855	-0-	-10364	-0-	157	1	64480	2	Y	9289	8746	1	14	8	742
							10218	9									
02	76972	X	63378	-0-	-13594	-0-	136	1	54737	2	Y	7732	8193	1	19	8	262
							8505	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6005	-0-	6005	6005	4370	2	1155	4	Y	436	181	1			255
							480	9									
11	74860	X	68855	-0-	-6005	-0-	130	1	60523	2	Y	7456	7246	1	1	8	464
							8202	9									
12	69719	X	63871	-0-	-5848	-0-	138	1	55884	2	Y	7135	7374	1	35	8	190
							7849	9									
01	69719	X	52188	-0-	-17531	-0-	109	1	44794	2	Y	6623	6271	1	10	8	532
							7285	9									
02	62972	X	46737	-0-	-16235	-0-	101	1	40382	2	Y	5685	6011	1	14	8	192
							6254	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3539	-0-	3539	3539	1886	2	1369	4	Y	258	43	1	1	8	214
							284	9									
11	53788	X	50249	-0-	-3539	-0-	43308	2	6941	9	Y	6310	6079	1	10	8	435
12	66092	X	58313	-0-	-7779	-0-	258	1	47473	2	Y	9620	9709	1	17	8	329
							10582	9									
01	66092	X	57930	-0-	-8162	-0-	245	1	47797	2	Y	8989	8642	1	13	8	663
							9888	9									
02	59696	X	53704	-0-	-5992	-0-	225	1	45727	2	Y	7047	7143	1	18	8	549
							7752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	524467	X	15136	-0-	-509331	-0-	262	1	11081	2	N	3448	2751	0	748	1	339
							3793	9					1	8			
10	27652	X	15629	-0-	-12023	-0-	267	1	11391	2	N	3610	96	0	3262	1	591
							3971	9									
11	26760	X	13933	-0-	-12827	-0-	268	1	10219	2	N	3133	4	0	2927	1	793
							3446	9									
12	27652	X	12492	-0-	-15160	-0-	308	1	8711	2	N	3157	188	0	3190	1	571
							3473	9					1	8			
01	27652	X	10118	-0-	-17534	-0-	359	1	6843	2	N	2651	2528	0	2	8	692
							2916	9									
02	24976	X	10328	-0-	-14648	-0-	216	1	7622	2	N	2264	1873	0	423	1	658
							2490	9					2	8			

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

*03	0		7925	-0-	7925	152079	6265	2	1660	9	N	1509	1269	1	2	8	681
*04	0		8851	-0-	8851	160930	7077	2	1774	9	N	1613	1256	1	4	8	1034
*05	0		7737	-0-	7737	168667	6251	2	1486	9	N	1351	2150	1			235
*06	0		9407	-0-	9407	178074	7567	2	1840	9	N	1673	1419	1			489
*07	0		8157	-0-	8157	186231	6694	2	1463	9	N	1330	1248	1			571
*08	0		9040	-0-	9040	195271	7437	2	1603	9	N	1457	1788	1	2	8	238
*09	0		8040	-0-	8040	203311	6606	2	1434	9	N	1304	774	1			768
*10	210588	X	7277	-0-	-203311	-0-	5940	2	1337	9	N	1215	1853	1			130
*11	15870	X	7787	-0-	-8083	-0-	6480	2	1307	9	N	1188	955	1	2	8	361
*12	16399	X	6948	-0-	-9451	-0-	5687	2	1261	9	N	1146	1146	1			361
*01	16399	X	6897	-0-	-9502	-0-	5683	2	1214	9	N	1104	1129	1	1	8	335
02	14812	X	7654	-0-	-7158	-0-	6290	2	1364	9	N	1240	1324	1			251

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

*03	0		9285	-0-	9285	111704	7645	2	1640	9	N	1491	1089	1	2	8	680
*04	0		9202	-0-	9202	120906	7629	2	1573	9	N	1430	1074	1	1	8	1035
*05	0		8476	-0-	8476	129382	6996	2	1480	9	N	1345	2097	1	1	8	282
*06	0		7208	-0-	7208	136590	5900	2	1308	9	N	1189	1073	1			398
*07	0		6846	-0-	6846	143436	5566	2	1280	9	N	1164	1086	1			476
*08	0		7521	-0-	7521	150957	6120	2	1401	9	N	1274	1085	1			665
*09	158181	X	7224	-0-	-150957	-0-	5972	2	1252	9	N	1138	1278	1			525
*10	17143	X	6847	-0-	-10296	-0-	5650	2	1197	9	N	1088	1306	1			307
*11	16590	X	6458	-0-	-10132	-0-	5351	2	1107	9	N	1006	1108	1			205
*12	17143	X	5536	-0-	-11607	-0-	4506	2	1030	9	N	936	737	1			404
*01	17143	X	5638	-0-	-11505	-0-	4528	2	1110	9	N	1009	1132	1			281
02	15484	X	6617	-0-	-8867	-0-	5528	2	1089	9	N	990	1127	1	1	8	143

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		20470	-0-	20470	646672	380	1	14951	2	N	4672	4782	0			277
							5139	9									
*04	0		17064	-0-	17064	663736	575	1	12434	2	N	3686	2039	0	1267	1	657
							4055	9									
*05	0		16213	-0-	16213	679949	365	1	11547	2	N	3910	4147	1			420
							4301	9									
*06	0		15547	-0-	15547	695496	427	1	11000	2	N	3745	3430	1			735
							4120	9									
*07	0		16495	-0-	16495	711991	443	1	11443	2	N	4190	262	0	4192	1	471
							4609	9									
*08	0		15112	-0-	15112	727103	454	1	10742	2	N	3560	248	0	3219	1	564
							3916	9									
*09	0		16354	-0-	16354	743457	441	1	12181	2	N	3393	3363	0	2	8	592
							3732	9									
*10	759131	X	15674	-0-	-743457	-0-	462	1	11727	2	N	3168	1035	0	2394	1	329
							3485	9					2	8			
*11	69240	X	14269	-0-	-54971	-0-	461	1	11348	2	N	2236	2003	0	439	1	123
							2460	9									
*12	71548	X	16709	-0-	-54839	-0-	486	1	11656	2	N	4152	3628	0	68	1	579
							4567	9									
*01	71548	X	13116	-0-	-58432	-0-	417	1	9380	2	N	3017	3050	0	2	8	544
							3319	9									
02	64624	X	-0-	-0-	-64624	-0-					N	2794	2584	0	57	1	694
													3	8			

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

11	0		3322	-0-	3322	3322	2105	4	1217	9	N	1106	371	1			735
12	0		34357	-0-	34357	37679	25898	4	8459	9	N	7690	8104	1	7	8	314
*01	60858	X	23179	-0-	-37679	-0-	2215	2	15326	4	N	5125	5259	1	10	8	170
							5638	9									
02	31640	X	10594	-0-	-21046	-0-	6086	2	127	4	N	3983	2154	0	1968	1	18
							4381	9					13	8			

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

11	0		2927	-0-	2927	2927	1673	4	1254	9	N	1140	555	1			585
12	0		29944	-0-	29944	32871	21798	4	8146	9	N	7405	7690	1	2	8	298
*01	59006	X	26135	-0-	-32871	-0-	3657	2	15476	4	N	6365	6366	1	12	8	285
							7002	9									
02	28924	X	18694	-0-	-10230	-0-	11043	2	167	4	N	6804	4356	0	2683	1	38
							7484	9					12	8			

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

11	0		2368	-0-	2368	2368	2010	4	358	9	N	325	184	1			141
12	0		33821	-0-	33821	36189	27012	4	6809	9	N	6190	5950	1			381
*01	62747	X	26558	-0-	-36189	-0-	2987	2	16139	4	N	6756	6992	1	15	8	130
							7432	9									
02	25592	X	15414	-0-	-10178	-0-	9093	2	141	4	N	5618	3300	0	2407	1	28
							6180	9					13	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	8487	2	2835	9	N	2577	2002	1	2	8	886
*04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	6597	2	2189	9	N	1990	2161	1			715
*05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	6461	2	2122	9	N	1929	2109	1			535
*06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	4844	2	1845	9	N	1677	1873	1			339
*07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	5262	2	2031	9	N	1846	1763	1			422
*08	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	5154	2	1882	9	N	1711	1650	1	1	8	482
*09	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	5235	2	1846	9	N	1678	1492	1			668
10	32767	X	7531	-0-	-25236	-0-	5570	2	1961	9	N	1783	2069	1			382
11	31710	X	7416	-0-	-24294	-0-	5638	2	1778	9	N	1616	1715	1			283
12	32767	X	7614	-0-	-25153	-0-	5703	2	1911	9	N	1737	1310	1			710
01	32767	X	7721	-0-	-25046	-0-	5875	2	1846	9	N	1678	2057	1	2	8	329
02	29596	X	7500	-0-	-22096	-0-	5572	2	1928	9	N	1753	1861	1			221

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

*03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	8469	2	1761	9	N	1601	1609	1	2	8	284
*04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6546	2	1421	9	N	1292	545	1			1031
*05	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	9440	2	1641	9	N	1492	2354	1	1	8	168
*06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	9546	2	1504	9	N	1367	1394	1			141
*07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	9031	2	1460	9	N	1327	1205	1	2	8	261
*08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	6120	2	1388	9	N	1262	1034	1	1	8	488
*09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5061	2	1267	9	N	1152	1365	1			275
10	24149	X	9652	-0-	-14497	-0-	8290	2	1362	9	N	1238	1031	1			482
11	23370	X	8952	-0-	-14418	-0-	7724	2	1228	9	N	1116	1378	1			220
12	24149	X	8944	-0-	-15205	-0-	7669	2	1275	9	N	1159	865	1			514
01	24149	X	8354	-0-	-15795	-0-	6972	2	1382	9	N	1256	1038	1	1	8	731
02	21812	X	7804	-0-	-14008	-0-	6898	2	906	9	N	824	1200	1	1	8	354

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

*03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	6375	2	1425	9	N	1295	1099	1	2	8	526
*04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	5897	2	1310	9	N	1191	907	1	1	8	809
*05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	7561	2	1393	9	N	1266	1616	1	2	8	457
*06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	7594	2	1277	9	N	1161	1060	1	1	8	557
*07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	8658	2	1250	9	N	1136	1184	1			509
*08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	9426	2	1056	9	N	960	856	1	1	8	612
*09	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	7904	2	882	9	N	802	863	1			551
10	27001	X	3022	-0-	-23979	-0-	2670	2	352	9	N	320	339	1			532
11	26130	X	5767	-0-	-20363	-0-	4755	2	1012	9	N	920	1032	1			420
12	27001	X	6525	-0-	-20476	-0-	5503	2	1022	9	N	929	675	1			674
01	27001	X	6445	-0-	-20556	-0-	5521	2	924	9	N	840	690	1			824
02	24388	X	5084	-0-	-19304	-0-	4352	2	732	9	N	665	867	1	1	8	621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	35	1	8125	2	N	2426	2392	0			95
							2669	9									
*04	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	153	1	15166	2	N	5150	1825	0	2985	1	435
							5665	9									
*05	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	178	1	23215	2	N	6954	2424	0	4709	1	255
							7649	9					1	8			
*06	31522	X	31522	-0-	-0-	-0-	153	1	24877	2	N	5902	6105	0	2	8	50
							6492	9									
*07	30975	X	30975	-0-	-0-	-0-	152	1	24473	2	N	5773	5493	0	283	1	42
							6350	9					5	8			
*08	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	127	1	16466	2	N	3893	3908	0	2	8	25
							4282	9									
*09	32806	X	32806	-0-	-0-	-0-	437	1	24046	2	N	7566	7555	0	4	8	32
							8323	9									
*10	51524	X	51524	-0-	-0-	-0-	789	1	42413	2	N	7565	3130	0	4401	1	61
							8322	9					5	8			
11	42420	X	37863	-0-	-4557	-0-	634	1	31257	2	N	5429	4473	0	979	1	38
							5972	9									
12	43834	X	33765	-0-	-10069	-0-	592	1	27898	2	N	4795	4728	0	90	1	15
							5275	9									
01	43834	X	17668	-0-	-26166	-0-	344	1	14471	2	N	2594	2595	0	2	8	12
							2853	9									
02	39592	X	5304	-0-	-34288	-0-	301	1	4663	2	N	309	311	0	7	1	3
							340	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

03	14B2 EXT		14227	-0-	14227	465297	175	1	10616	2	N	3124	3149	0			170
							3436	9									
04	14B2 EXT		14159	-0-	14159	479456	114	1	10834	2	N	2919	1243	0	1283	1	563
							3211	9									
05	14B2 EXT		14921	-0-	14921	494377	175	1	11976	2	N	2518	871	0	1692	1	518
							2770	9									
06	14B2 EXT		17444	-0-	17444	511821	272	1	14346	2	N	2569	2726	0	1	8	360
							2826	9									
07	14B2 EXT		17212	-0-	17212	529033	244	1	14097	2	N	2610	1724	0	981	1	264
							2871	9					1	8			
08	14B2 EXT		17251	-0-	17251	546284	263	1	14289	2	N	2454	2510	0	1	8	207
							2699	9									
*09	14B2 EXT		11627	-0-	11627	557911	209	1	9569	2	N	1681	1690	0	1	8	197
							1849	9									
*10	576278	X	18367	-0-	-557911	-0-	258	1	15269	2	N	2582	1021	0	1434	1	321
							2840	9					3	8			
*11	34980	X	13791	-0-	-21189	-0-	658	1	10945	2	N	1989	1674	0	366	1	270
							2188	9									
12	36146	X	2042	-0-	-34104	-0-	281	1	1456	2	N	277	448	0	8	1	91
							305	9									
01	36146	X	9071	-0-	-27075	-0-	353	1	7572	2	N	1042	944	0	1	8	188
							1146	9									
02	32648	X	13483	-0-	-19165	-0-	377	1	10486	2	N	2382	2238	0	49	1	280
							2620	9					3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	18984	-0-	18984	585958	365	1	14359	2	N	3873	3910	0			330
						4260	9									
04	14B2 EXT	6221	-0-	6221	592179	220	1	4754	2	N	1134	1068	0			396
						1247	9									
05	14B2 EXT	20040	-0-	20040	612219	457	1	14458	2	N	4659	4857	1			198
						5125	9									
06	14B2 EXT	13055	-0-	13055	625274	368	1	9479	2	N	2916	79	0	2470	1	565
						3208	9									
07	14B2 EXT	13642	-0-	13642	638916	379	1	9808	2	N	3141	157	0	3311	1	238
						3455	9									
08	14B2 EXT	11740	-0-	11740	650656	368	1	8702	2	N	2427	601	0	1436	1	628
						2670	9									
09	14B2 EXT	12807	-0-	12807	663463	354	1	9769	2	N	2440	2445	0	2	8	621
						2684	9									
*10	675571 X	12108	-0-	-663463	-0-	360	1	9152	2	N	2360	918	0	1474	1	588
						2596	9					1	8			
11	70920 X	11362	-0-	-59558	-0-	334	1	8201	2	N	2570	2297	0	502	1	359
						2827	9									
12	73284 X	10557	-0-	-62727	-0-	309	1	7418	2	N	2573	1786	0	34	1	1112
						2830	9									
01	73284 X	11969	-0-	-61315	-0-	405	1	9097	2	N	2243	2762	0	2	8	591
						2467	9									
02	66192 X	10309	-0-	-55883	-0-	742	1	7339	2	N	2025	1901	0	42	1	671
						2228	9					2	8			

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

03	14B2 EXT	25846	-0-	25846	350202	97	1	20106	2	N	5130	5047	0			222
						5643	9									
04	14B2 EXT	29988	-0-	29988	380190	194	1	23710	2	N	5531	2210	0	3091	1	452
						6084	9									
05	14B2 EXT	3576	-0-	3576	383766	47	1	2846	2	N	621	352	0	683	1	38
						683	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	383766					N	-0-	38	0			-0-
07	14B2 EXT	460	-0-	460	384226	8	1	275	2	N	161	151	0	7	1	3
						177	9									
08	14B2 EXT	9296	-0-	9296	393522	184	1	6721	2	N	2174	2160	0	1	8	16
						2391	9									
09	14B2 EXT	11325	-0-	11325	404847	225	1	8228	2	N	2611	2613	0	1	8	13
						2872	9									
10	14B2 EXT	12081	-0-	12081	416928	279	1	8770	2	N	2756	1140	0	1602	1	25
						3032	9					2	8			
11	14B2 EXT	11711	-0-	11711	428639	301	1	8570	2	N	2582	2122	0	466	1	19
						2840	9									
12	14B2 EXT	14911	-0-	14911	443550	363	1	11263	2	N	2986	2938	0	55	1	12
						3285	9									
01	14B2 EXT	14893	-0-	14893	458443	351	1	11522	2	N	2745	2740	0	2	8	15
						3020	9									
02	14B2 EXT	13285	-0-	13285	471728	268	1	11226	2	N	1628	1590	0	35	1	16
						1791	9					2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	32484	-0-	32484	348856	109	1	25487	2	N	6262	6517	0			249
							6888	9									
04	14B2	EXT	12192	-0-	12192	361048	86	1	9111	2	N	2723	963	0	1758	1	251
							2995	9									
05	14B2	EXT	30175	-0-	30175	391223	172	1	22885	2	N	6471	2206	0	4284	1	231
							7118	9					1	8			
06	14B2	EXT	28095	-0-	28095	419318	137	1	22217	2	N	5219	5404	0	2	8	44
							5741	9									
07	14B2	EXT	29815	-0-	29815	449133	145	1	23760	2	N	5373	5110	0	265	1	38
							5910	9					4	8			
08	14B2	EXT	11153	-0-	11153	460286	68	1	8871	2	N	2013	2037	0	1	8	13
							2214	9									
09	14B2	EXT	27377	-0-	27377	487663	387	1	21229	2	N	5237	5226	0	3	8	21
							5761	9									
*10	518613	X	30950	-0-	-487663	-0-	462	1	24461	2	N	5479	2266	0	3187	1	44
							6027	9					3	8			
11	42870	X	30798	-0-	-12072	-0-	510	1	24899	2	N	4899	4027	0	882	1	34
							5389	9									
12	44299	X	31868	-0-	-12431	-0-	557	1	26095	2	N	4742	4672	0	89	1	15
							5216	9									
01	44299	X	10423	-0-	-33876	-0-	199	1	8251	2	N	1794	1799	0	1	8	9
							1973	9									
02	40012	X	331	-0-	-39681	-0-	5	1	92	2	N	213	215	0	5	1	2
							234	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

03	14B2	EXT	21298	-0-	21298	386351	81	1	16672	2	N	4132	4100	0			181
							4545	9									
04	14B2	EXT	34569	-0-	34569	420920	231	1	26425	2	N	7194	2872	0	3930	1	573
							7913	9									
05	14B2	EXT	337	-0-	337	421257	3	1	82	2	N	229	263	0	512	1	27
							252	9									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	421257					N	-0-	27	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	421257					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1144	-0-	1144	422401	8	1	261	2	N	795	789	0			6
							875	9									
09	14B2	EXT	1037	-0-	1037	423438	4	1	234	2	N	726	727	0			5
							799	9									
10	0	W	1031	-0-	1031	424469	8	1	210	2	N	739	305	0	430	1	9
							813	9									
11	0	W	935	-0-	935	425404	10	1	198	2	N	661	544	0	118	1	8
							727	9									
12	0	W	986	-0-	986	426390	10	1	224	2	N	684	674	0	13	1	5
							752	9									
01	0	W	1649	-0-	1649	428039	25	1	599	2	N	932	929	0	1	8	7
							1025	9									
02	0	W	1141	-0-	1141	429180	17	1	317	2	N	734	716	0	16	1	8
							807	9					1	8			

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	33572	X	NO RPT	-0-	-33572	-0-	N	NO RPT		-0-
12	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-	N	NO RPT		-0-
01	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-	N	NO RPT		-0-
02	33572	X	NO RPT	-0-	-33572	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51330 X	6700	-0-	-44630	-0-	91	1	4784	2	N	1659	1920	0	4	8	385
						1825	9									
10	53041 X	7577	-0-	-45464	-0-	74	1	5550	2	N	1775	751	0	1408	1	-0-
						1953	9					1	8			
11	51330 X	8386	-0-	-42944	-0-	82	1	6051	2	Y	2048	1559	0	297	1	192
						2253	9									
12	53041 X	7136	-0-	-45905	-0-	86	1	5463	2	Y	1443	1358	0	25	1	252
						1587	9									
01	53041 X	1614	-0-	-51427	-0-	40	1	1574	2	Y	-0-	242	0			10
02	7644 X	4394	-0-	-3250	-0-	3385	2	1009	9	Y	917	896	0	20	1	10
												1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

09	39000 X	22389	-0-	-16611	-0-	506	1	18123	2	N	3418	3566	0	2	8	300
						3760	9									
10	40300 X	20950	-0-	-19350	-0-	505	1	17397	2	N	2771	1275	0	1794	1	-0-
						3048	9					2	8			
11	39000 X	21104	-0-	-17896	-0-	496	1	16697	2	Y	3555	2829	0	541	1	185
						3911	9									
12	40300 X	21274	-0-	-19026	-0-	524	1	17501	2	Y	2954	2914	0	55	1	170
						3249	9									
01	40300 X	17686	-0-	-22614	-0-	458	1	14237	2	Y	2719	2627	0	2	8	260
						2991	9									
02	20888 X	16819	-0-	-4069	-0-	423	1	13655	2	Y	2492	2470	0	55	1	224
						2741	9					3	8			

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

09	45750 X	-0-	-0-	-45750	-0-					N	1559	1484	1	1	8	203
10	47275 X	5093	-0-	-42182	-0-	29	1	1442	2	N	3293	692	0	2800	1	-0-
						3622	9					4	8			
11	45750 X	3236	-0-	-42514	-0-	13	1	747	2	Y	2251	436	0	1812	1	3
						2476	9									
12	47275 X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	47275 X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					-0-
*02	42700 X	1543	-0-	-41157	-0-	24	1	429	2	Y	991	960	0	22	1	8
						1090	9					1	8			

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

09	272911 X	19993	-0-	-252918	-0-	186	1	17885	2	N	1747	1766	0	1	8	326
						1922	9									
10	42253 X	12122	-0-	-30131	-0-	103	1	10813	2	N	1096	524	0	737	1	160
						1206	9					1	8			
11	40890 X	8629	-0-	-32261	-0-	83	1	7589	2	N	870	656	0	144	1	230
						957	9									
12	42253 X	10963	-0-	-31290	-0-	107	1	9761	2	N	995	965	0	18	1	242
						1095	9									
01	42253 X	10698	-0-	-31555	-0-	111	1	9633	2	N	867	953	0	2	8	154
						954	9									
02	38164 X	10250	-0-	-27914	-0-	126	1	9207	2	N	834	130	0	3	1	855
						917	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303467	X	9871	-0-	-293596	-0-	90	1	8717	2	N	967	1256	0	2	8	130
							1064	9									
10	66867	X	11628	-0-	-55239	-0-	100	1	10504	2	N	931	379	0	534	1	147
							1024	9					1	8			
11	64710	X	10481	-0-	-54229	-0-	103	1	9474	2	N	822	632	0	138	1	199
							904	9									
12	66867	X	9340	-0-	-57527	-0-	93	1	8422	2	N	750	763	0	14	1	172
							825	9									
01	66867	X	9659	-0-	-57208	-0-	100	1	8677	2	N	802	832	0	1	8	141
							882	9									
02	60396	X	7314	-0-	-53082	-0-	90	1	6519	2	N	641	174	0	4	1	604
							705	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	453607	X	12224	-0-	-441383	-0-	115	1	11061	2	N	953	1139	0	2	8	170
							1048	9									
10	61783	X	13119	-0-	-48664	-0-	114	1	11886	2	N	1017	405	0	570	1	211
							1119	9					1	8			
11	59790	X	12175	-0-	-47615	-0-	122	1	11170	2	N	803	670	0	147	1	197
							883	9									
12	61783	X	11312	-0-	-50471	-0-	114	1	10319	2	N	799	790	0	15	1	191
							879	9									
01	61783	X	10503	-0-	-51280	-0-	110	1	9510	2	N	803	773	0	1	8	220
							883	9									
02	55804	X	5256	-0-	-50548	-0-	62	1	4543	2	N	592	182	0	5	1	625
							651	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301087	X	3514	-0-	-297573	-0-	29	1	2781	2	N	640	888	0			229
							704	9									
10	42346	X	12311	-0-	-30035	-0-	103	1	10808	2	N	1273	515	0	725	1	261
							1400	9					1	8			
11	40980	X	11548	-0-	-29432	-0-	112	1	10250	2	N	1078	898	0	196	1	245
							1186	9									
12	42346	X	12141	-0-	-30205	-0-	120	1	10924	2	N	997	996	0	19	1	227
							1097	9									
01	42346	X	10816	-0-	-31530	-0-	113	1	9771	2	N	847	909	0	1	8	164
							932	9									
02	38248	X	9354	-0-	-28894	-0-	114	1	8304	2	N	851	850	0	18	1	146
							936	9					1	8			

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		7593	-0-	7593	162270	6087	2	1506	9	N	1369	913	1			934
*04	0		5083	-0-	5083	167353	3994	2	1089	9	N	990	911	1			1013
*05	0		6713	-0-	6713	174066	5254	2	1459	9	N	1326	2114	1			225
*06	0		7466	-0-	7466	181532	6179	2	1287	9	N	1170	878	1			517
*07	0		6097	-0-	6097	187629	4881	2	1216	9	N	1105	1064	1			558
*08	0		7459	-0-	7459	195088	6172	2	1287	9	N	1170	1287	1			441
*09	201735	X	6647	-0-	-195088	-0-	5456	2	1191	9	N	1083	1151	1			373
*10	25141	X	5534	-0-	-19607	-0-	4501	2	1033	9	N	939	739	1			573
*11	24330	X	4678	-0-	-19652	-0-	3780	2	898	9	N	816	928	1			461
*12	25141	X	7482	-0-	-17659	-0-	6139	2	1343	9	N	1221	937	1			745
*01	25141	X	5517	-0-	-19624	-0-	4492	2	1025	9	N	932	1507	1			170
02	22708	X	5591	-0-	-17117	-0-	4627	2	964	9	N	876	746	1			300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		6016	-0-	6016	193867	4694	2	1322	9	N	1202	1075	1	2	8	703
*04	0		6391	-0-	6391	200258	5167	2	1224	9	N	1113	703	1	1	8	1112
*05	0		4218	-0-	4218	204476	3181	2	1037	9	N	943	1752	1			303
*06	0		7923	-0-	7923	212399	6520	2	1403	9	N	1275	1068	1			510
*07	0		8664	-0-	8664	221063	7333	2	1331	9	N	1210	1262	1			458
*08	0		9064	-0-	9064	230127	7811	2	1253	9	N	1139	1102	1			495
*09	237935	X	7808	-0-	-230127	-0-	6636	2	1172	9	N	1065	952	1			608
*10	25296	X	8980	-0-	-16316	-0-	7749	2	1231	9	N	1119	1446	1			281
*11	24480	X	12212	-0-	-12268	-0-	10712	2	1500	9	N	1364	1370	1			275
*12	25296	X	10363	-0-	-14933	-0-	9197	2	1166	9	N	1060	947	1			388
*01	25296	X	10353	-0-	-14943	-0-	9014	2	1339	9	N	1217	1308	1			297
02	22848	X	8494	-0-	-14354	-0-	7579	2	915	9	N	832	934	1	1	8	194

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

*03	0		9	-0-	9	509662	9	2			N	-0-					261
*04	0		-0-	-0-	-0-	509662					N	1687	597	0	669	1	682
*05	0		-0-	-0-	-0-	509662					N	174	27	0	404	1	425
*06	0		4647	-0-	4647	514309	126	1	2560	2	N	1783	1790	0	1	8	417
							1961	9									
*07	0		11041	-0-	11041	525350	291	1	7751	2	N	2726	1775	0	806	1	560
							2999	9					2	8			
*08	0		16644	-0-	16644	541994	353	1	11814	2	N	4070	3936	0	2	8	692
							4477	9									
*09	559736	X	17742	-0-	-541994	-0-	359	1	12852	2	N	4119	4327	0	2	8	482
							4531	9									
*10	44206	X	18031	-0-	-26175	-0-	386	1	13274	2	N	3974	1625	0	2283	1	545
							4371	9					3	8			
*11	42780	X	17420	-0-	-25360	-0-	386	1	13008	2	N	3660	3011	0	659	1	535
							4026	9									
*12	44206	X	17805	-0-	-26401	-0-	404	1	13477	2	N	3567	3672	0	70	1	360
							3924	9									
*01	44206	X	16687	-0-	-27519	-0-	402	1	12506	2	N	3435	3601	0	3	8	191
							3779	9									
02	39928	X	15935	-0-	-23993	-0-	372	1	12012	2	N	3228	3072	0	67	1	276
							3551	9					4	8			

EL TORO RESOURCES LLC 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1111	3	N	270	177	1			293
							297	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	245	1	917	3	N	241	498	1			36
							265	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	232	1	1077	3	N	206	180	1			62
							227	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	198					260
							218	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	333	310	1			23
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	326					349

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			211
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	157	1			129
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					176
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					311
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2240	-0-	-1210	-0-	284	1	1629	3	N	297	163	1			327
							327	9									
10	3565	X	2437	-0-	-1128	-0-	433	1	1621	3	N	348	178	1			497
							383	9									
11	3330	X	2628	-0-	-702	-0-	396	1	1838	3	N	358	176	1			679
							394	9									
12	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	471	1	2123	3	N	227	498	1			408
							250	9									
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	671	180	1			491
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	287	178	1			600

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

09	103080	X	91107	-0-	-11973	-0-	80315	2	10792	9	Y	9811	9796	0			240
10	103168	X	93213	-0-	-9955	-0-	82166	2	11047	9	Y	10043	10073	0			210
11	97590	X	88580	-0-	-9010	-0-	77915	2	10665	9	Y	9695	9638	0			267
12	96751	X	92040	-0-	-4711	-0-	81059	2	10981	9	Y	9983	10039	0			211
01	105704	X	105704	-0-	-0-	-0-	94339	2	11365	9	Y	10332	10388	0			155
02	83552	X	83456	-0-	-96	-0-	73772	2	9684	9	Y	8804	8785	0			174

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

09	81210	X	76131	-0-	-5079	-0-	67162	2	8969	9	Y	8154	8144	0			199
10	83917	X	77228	-0-	-6689	-0-	68074	2	9154	9	Y	8322	8347	0			174
11	80040	X	74161	-0-	-5879	-0-	65239	2	8922	9	Y	8111	8062	0			223
12	81158	X	70094	-0-	-11064	-0-	61515	2	8579	9	Y	7799	7857	0			165
01	75888	X	66673	-0-	-9215	-0-	58502	2	8171	9	Y	7428	7481	0			112
02	68544	X	64342	-0-	-4202	-0-	56757	2	7585	9	Y	6895	6871	0			136

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

09	75210	X	69856	-0-	-5354	-0-	61625	2	8231	9	Y	7483	7475	0			183
10	77717	X	70825	-0-	-6892	-0-	62426	2	8399	9	Y	7635	7658	0			160
11	75210	X	66513	-0-	-8697	-0-	58667	2	7846	9	Y	7133	7096	0			197
12	75237	X	70245	-0-	-4992	-0-	61866	2	8379	9	Y	7617	7653	0			161
01	70618	X	69123	-0-	-1495	-0-	60892	2	8231	9	Y	7483	7532	0			112
02	63784	X	57900	-0-	-5884	-0-	51063	2	6837	9	Y	6215	6204	0			123

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

09	78780	X	77204	-0-	-1576	-0-	68108	2	9096	9	Y	8269	8273	0			202
10	81406	X	76010	-0-	-5396	-0-	67001	2	9009	9	Y	8190	8221	0			171
11	78780	X	68608	-0-	-10172	-0-	60325	2	8283	9	Y	7530	7493	0			208
12	81406	X	79513	-0-	-1893	-0-	70035	2	9478	9	Y	8616	8643	0			181
01	84167	X	84167	-0-	-0-	-0-	74344	2	9823	9	Y	8930	8977	0			134
*02	75291	X	75291	-0-	-0-	-0-	66357	2	8934	9	Y	8122	8096	0			160

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

09	82170	X	68030	-0-	-14140	-0-	59959	2	8071	9	Y	7337	7330	0			179
10	83235	X	66870	-0-	-16365	-0-	58941	2	7929	9	Y	7208	7236	0			151
11	79080	X	66871	-0-	-12209	-0-	58828	2	8043	9	Y	7312	7262	0			201
12	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	68371	2	9254	9	Y	8413	8437	0			177
01	76660	X	76660	-0-	-0-	-0-	67540	2	9120	9	Y	8291	8343	0			125
02	60144	X	58701	-0-	-1443	-0-	52765	2	5936	9	Y	5396	5414	0			107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		55043	-0-	55043	92010	48562	3	6481	9	Y	5892	5833	1			143
10	0		44509	-0-	44509	136519	39192	3	5317	9	Y	4834	4875	1			102
11	0		11358	-0-	11358	147877	10155	3	1203	9	Y	1094	1164	1			32
12	214146	X	66269	-0-	-147877	-0-	58368	3	7901	9	Y	7183	7067	1			148
01	73535	X	73535	-0-	-0-	-0-	64700	3	8835	9	Y	8032	8060	1			120
*02	65930	X	65930	-0-	-0-	-0-	57894	3	8036	9	Y	7305	7281	1			144

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

11	0		32438	-0-	32438	32438	28538	2	3900	9	Y	3545	3446	0	3	8	96
12	0		63832	-0-	63832	96270	56213	2	7619	9	Y	6926	6878	0			144
01	174587	X	78317	-0-	-96270	-0-	68985	2	9332	9	Y	8484	8501	0			127
*02	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	60526	2	9142	9	Y	8311	8275	0			163

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

09	0		55275	-0-	55275	96108	48765	2	6510	9	Y	5918	5867	0			144
10	0		55938	-0-	55938	152046	49260	2	6678	9	Y	6071	6088	0			127
11	0		10310	-0-	10310	162356	9322	2	988	9	Y	898	997	0			28
12	225458	X	63102	-0-	-162356	-0-	55571	2	7531	9	Y	6846	6733	0			141
01	74676	X	74676	-0-	-0-	-0-	66017	2	8659	9	Y	7872	7895	0			118
*02	65373	X	65373	-0-	-0-	-0-	57518	2	7855	9	Y	7141	7118	0			141

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

09	20858	X	20858	-0-	-0-	-0-	760	1	18776	3	Y	1202	1178	1	1	8	133
							1322	9									
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	652	1	19588	3	Y	877	952	1			58
							965	9									
11	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	415	1	16824	3	Y	864	841	1	3	8	78
							950	9									
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	16548	3	1009	9	Y	917	941	1	3	8	51
01	21545	X	15055	-0-	-6490	-0-	198	1	13951	3	Y	824	850	1	1	8	24
							906	9									
02	19460	X	13184	-0-	-6276	-0-	218	1	12188	3	Y	707	702	1			29
							778	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

09	16170	X	8433	-0-	-7737	-0-	315	1	7768	3	Y	318	356	1	3	8	38
							350	9									
10	16089	X	4993	-0-	-11096	-0-	140	1	4427	3	Y	387	421	1	1	8	3
							426	9									
11	13890	X	11099	-0-	-2791	-0-	244	1	10116	3	Y	672	637	1	3	8	35
							739	9									
12	14353	X	9009	-0-	-5344	-0-	2	1	8481	3	Y	478	502	1	3	8	8
							526	9									
01	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	275	1	14503	3	Y	1820	1713	1	6	8	109
							2002	9									
02	10360	X	6248	-0-	-4112	-0-	100	1	5355	3	Y	721	788	1	14	8	28
							793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12750	X	7135	-0-	-5615	-0-	264	1	6510	3	Y	328	328	1			43
							361	9									
10	13175	X	8427	-0-	-4748	-0-	261	1	7850	3	Y	287	316	1			14
							316	9									
11	10770	X	8377	-0-	-2393	-0-	195	1	7887	3	Y	268	259	1	1	8	22
							295	9									
12	10168	X	7244	-0-	-2924	-0-	6895	3	349	9	Y	317	321	1	1	8	17
01	10168	X	7809	-0-	-2359	-0-	103	1	7308	3	Y	362	365	1			14
							398	9									
02	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	111	1	6199	3	Y	309	303	1			20
							340	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

09	36300	X	21306	-0-	-14994	-0-	792	1	19511	3	Y	912	908	1	3	8	92
							1003	9									
10	37510	X	20495	-0-	-17015	-0-	582	1	18417	3	Y	1360	1447	1			5
							1496	9									
11	24900	X	14995	-0-	-9905	-0-	327	1	13547	3	Y	1019	970	1	2	8	52
							1121	9									
12	23870	X	14392	-0-	-9478	-0-	3	1	12772	3	Y	1470	1495	1	2	8	25
							1617	9									
01	23870	X	11865	-0-	-12005	-0-	209	1	11037	3	Y	563	552	1			36
							619	9									
02	19880	X	8722	-0-	-11158	-0-	149	1	7932	3	Y	583	605	1	1	8	13
							641	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

09	23880	X	15358	-0-	-8522	-0-	561	1	13844	3	Y	866	873	1	1	8	97
							953	9									
10	20987	X	16196	-0-	-4791	-0-	498	1	14942	3	Y	687	764	1			20
							756	9									
11	17790	X	15013	-0-	-2777	-0-	337	1	13678	3	Y	907	881	1	1	8	45
							998	9									
12	18383	X	15083	-0-	-3300	-0-	14180	3	903	9	Y	821	839	1	2	8	25
01	18383	X	13850	-0-	-4533	-0-	186	1	13074	3	Y	536	549	1	1	8	11
							590	9									
02	14616	X	12463	-0-	-2153	-0-	208	1	11595	3	Y	600	597	1			14
							660	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

09	17160	X	6782	-0-	-10378	-0-	251	1	6208	3	Y	294	314	1			39
							323	9									
10	17174	X	304	-0-	-16870	-0-	3	1	92	3	Y	190	217	1			12
							209	9									
11	15750	X	13500	-0-	-2250	-0-	310	1	12552	3	Y	580	564	1	1	8	27
							638	9									
12	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	12678	3	583	9	Y	530	542	1	1	8	14
01	13919	X	11415	-0-	-2504	-0-	154	1	10807	3	Y	413	420	1	1	8	6
							454	9									
02	12572	X	9759	-0-	-2813	-0-	164	1	9178	3	Y	379	371	1			14
							417	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	6575	-0-	-1195	-0-	371	1	6181	3	Y	21	10	1	1	8	16
							23	9									
10	8029	X	6708	-0-	-1321	-0-	405	1	6269	3	Y	31	25	1			22
							34	9									
11	7140	X	6156	-0-	-984	-0-	342	1	5784	3	Y	27	11	1			38
							30	9									
12	6944	X	5726	-0-	-1218	-0-	331	1	5366	3	Y	26	18	1	1	8	45
							29	9									
01	6944	X	6039	-0-	-905	-0-	202	1	5794	3	Y	39	39	1			45
							43	9									
02	6132	X	4989	-0-	-1143	-0-	211	1	4748	3	Y	27	60	1	2	8	10
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

09	11130	X	7950	-0-	-3180	-0-	300	1	7404	3	Y	224	228	1			32
							246	9									
10	11501	X	3361	-0-	-8140	-0-	104	1	3118	3	Y	126	149	1			9
							139	9									
11	9780	X	7240	-0-	-2540	-0-	162	1	6570	3	Y	462	450	1	1	8	20
							508	9									
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	10778	3	658	9	Y	598	607	1	1	8	10
01	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	150	1	10550	3	Y	429	438	1	1	8	-0-
							472	9									
*02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	160	1	8949	3	Y	386	379	1			7
							425	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

09	12840	X	8763	-0-	-4077	-0-	318	1	7852	3	Y	539	540	1			54
							593	9									
10	13268	X	2131	-0-	-11137	-0-	66	1	1973	3	Y	84	138	1			-0-
							92	9									
11	12840	X	9431	-0-	-3409	-0-	214	1	8666	3	Y	501	486	1	1	8	14
							551	9									
12	10230	X	8344	-0-	-1886	-0-	7727	3	617	9	Y	561	571	1	1	8	3
01	10230	X	6462	-0-	-3768	-0-	84	1	5915	3	Y	421	421	1			3
							463	9									
02	8792	X	7046	-0-	-1746	-0-	115	1	6440	3	Y	446	444	1			5
							491	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3780	X	2189	-0-	-1591	-0-	53	1	2134	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3906	X	328	-0-	-3578	-0-	6	1	311	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
11	3780	X	1072	-0-	-2708	-0-	49	1	1016	3	Y	6	2	1	1	8	4
							7	9									
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	243	1	4673	3	Y	27	26	1	2	8	3
							30	9									
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	131	1	4403	3	Y	27	26	1	1	8	3
							30	9									
*02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3827	3	Y	22	15	1	2	8	8
							24	9									

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

09	12660	X	9759	-0-	-2901	-0-	359	1	8874	3	Y	478	488	1			47
							526	9									
10	13082	X	8903	-0-	-4179	-0-	276	1	8280	3	Y	315	359	1			3
							347	9									
11	11760	X	8512	-0-	-3248	-0-	194	1	7878	3	Y	400	390	1	1	8	12
							440	9									
12	11098	X	8460	-0-	-2638	-0-	7964	3	496	9	Y	451	456	1	1	8	6
01	11098	X	6491	-0-	-4607	-0-	86	1	6058	3	Y	315	317	1			4
							347	9									
02	9100	X	7592	-0-	-1508	-0-	127	1	7056	3	Y	372	370	1			6
							409	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

09	18240	X	14208	-0-	-4032	-0-	345	1	13793	3	Y	64	55	1	2	8	7
							70	9									
10	18848	X	13892	-0-	-4956	-0-	269	1	13527	3	Y	87	78	1	7	8	9
							96	9									
11	18240	X	11944	-0-	-6296	-0-	541	1	11294	3	Y	99	69	1	10	8	29
							109	9									
12	14694	X	13431	-0-	-1263	-0-	659	1	12666	3	Y	96	106	1	8	8	11
							106	9									
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	528	1	17733	3	Y	104	90	1	8	8	17
							114	9									
*02	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	338	1	15124	3	Y	76	71	1	1	8	21
							84	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

09	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	118	1	4724	3	N	168	150	1	1	8	60
							185	9									
10	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	101	1	5045	3	N	171	87	1			144
							188	9									
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	272	1	5681	3	N	93	119	1	1	8	117
							102	9									
12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	398	1	7645	3	N	231	212	1	1	8	135
							254	9									
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	250	1	8389	3	N	229	247	1			117
							252	9									
02	5656	X	5481	-0-	-175	-0-	117	1	5242	3	N	111	210	1	1	8	17
							122	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9840	X	548	-0-	-9292	-0-	21	1	526	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
10	10168	X	188	-0-	-9980	-0-	5	1	160	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
11	6660	X	465	-0-	-6195	-0-	11	1	426	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	Y	158	155	1			10
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	92	91	1			11
							101	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	497	-0-	-643	-0-	18	1	447	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
10	1333	N	452	-0-	-881	-0-	14	1	412	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
11	1950	N	1134	-0-	-816	-0-	26	1	1040	3	Y	62	57	1			16
							68	9									
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1876	3	105	9	Y	95	94	1			17
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	406	3	Y	29	30	1			16
							32	9									
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					16

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740	X	4789	-0-	-5951	-0-	179	1	4412	3	Y	180	181	1			22
							198	9									
10	10230	X	1026	-0-	-9204	-0-	32	1	955	3	Y	35	49	1			8
							39	9									
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	178	1	7233	3	Y	289	278	1	1	8	18
							318	9									
12	6014	X	4594	-0-	-1420	-0-	4348	3	246	9	Y	224	233	1			9
01	6014	X	5008	-0-	-1006	-0-	65	1	4593	3	Y	318	320	1			7
							350	9									
02	7224	X	5661	-0-	-1563	-0-	96	1	5365	3	Y	182	181	1			8
							200	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	78	1	3117	3	N	45	94	1	2	8	23
							50	9									
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	90	1	4501	3	N	77	49	1	1	8	50
							85	9									
11	3960	X	2764	-0-	-1196	-0-	125	1	2621	3	N	16	38	1	2	8	26
							18	9									
12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	523	1	10055	3	N	128	66	1			88
							141	9									
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	200	1	6708	3	N	86	101	1			73
							95	9									
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	88	1	3942	3	N	39	94	1	2	8	16
							43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22410 X	15178	-0-	-7232	-0-	554	1	13675	3	Y	863	828	1			89
						949	9									
10	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-	83	1			6
11	17430 X	13396	-0-	-4034	-0-	315	1	12763	3	Y	289	276	1	1	8	18
						318	9									
12	18011 X	9052	-0-	-8959	-0-	8847	3	205	9	Y	186	191	1	1	8	12
01	18011 X	5425	-0-	-12586	-0-	72	1	5088	3	Y	241	244	1			9
						265	9									
02	14168 X	854	-0-	-13314	-0-	15	1	825	3	Y	13	13	1			9
						14	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

09	19050 X	16473	-0-	-2577	-0-	602	1	14826	3	Y	950	1019	1			105
						1045	9									
10	19685 X	16117	-0-	-3568	-0-	456	1	14441	3	Y	1109	1208	1			6
						1220	9									
11	18630 X	14799	-0-	-3831	-0-	326	1	13534	3	Y	854	814	1	1	8	45
						939	9									
12	18011 X	15436	-0-	-2575	-0-	3	1	14368	3	Y	968	993	1			20
						1065	9									
01	18011 X	17170	-0-	-841	-0-	310	1	16388	3	Y	429	420	1			29
						472	9									
*02	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	357	1	19092	3	Y	633	648	1			14
						696	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

09	27150 X	-0-	-0-	-27150	-0-					Y	-0-					-0-
10	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

09	19260 X	9927	-0-	-9333	-0-	356	1	8777	3	Y	722	849	1			86
						794	9									
10	19840 X	15575	-0-	-4265	-0-	419	1	13251	3	Y	1732	1812	1			6
						1905	9									
11	18420 X	16777	-0-	-1643	-0-	340	1	14123	3	Y	2104	2005	1	1	8	104
						2314	9									
12	17267 X	13098	-0-	-4169	-0-	3	1	11723	3	Y	1247	1324	1			27
						1372	9									
01	15624 X	11515	-0-	-4109	-0-	199	1	10521	3	Y	723	702	1			48
						795	9									
02	14112 X	10571	-0-	-3541	-0-	180	1	9662	3	Y	663	693	1			18
						729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14940 X	12004	-0-	-2936	-0-	291	1	11635	3	Y	71	56	1	1	8	20
						78	9									
10	14291 X	12332	-0-	-1959	-0-	239	1	12003	3	Y	82	75	1	1	8	26
						90	9									
11	13620 X	12203	-0-	-1417	-0-	551	1	11519	3	Y	121	113	1	2	8	32
						133	9									
12	14074 X	11973	-0-	-2101	-0-	585	1	11253	3	Y	123	124	1	3	8	28
						135	9									
01	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	472	1	15846	3	Y	86	82	1	1	8	31
						95	9									
*02	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	302	1	13493	3	Y	130	117	1	4	8	40
						143	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

09	12180 X	12168	-0-	-12	-0-	449	1	11059	3	Y	600	627	1			59
						660	9									
10	16244 X	13124	-0-	-3120	-0-	377	1	11924	3	Y	748	807	1			-0-
						823	9									
11	15720 X	10597	-0-	-5123	-0-	236	1	9785	3	Y	524	501	1			23
						576	9									
12	16244 X	10934	-0-	-5310	-0-	2	1	10358	3	Y	522	536	1			9
						574	9									
01	14012 X	10065	-0-	-3947	-0-	177	1	9369	3	Y	472	456	1			25
						519	9									
02	11844 X	9198	-0-	-2646	-0-	158	1	8425	3	Y	559	577	1			7
						615	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

09	23490 X	18001	-0-	-5489	-0-	672	1	16552	3	Y	706	741	1			73
						777	9									
10	23777 X	17941	-0-	-5836	-0-	519	1	16419	3	Y	912	984	1			1
						1003	9									
11	23220 X	18161	-0-	-5059	-0-	405	1	16809	3	Y	861	820	1	1	8	41
						947	9									
12	23994 X	17756	-0-	-6238	-0-	4	1	16736	3	Y	924	951	1			14
						1016	9									
01	23994 X	16067	-0-	-7927	-0-	282	1	14923	3	Y	784	752	1			46
						862	9									
02	16940 X	5842	-0-	-11098	-0-	100	1	5359	3	Y	348	382	1			12
						383	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

09	38970 X	26800	-0-	-12170	-0-	1002	1	24730	3	Y	971	981	1	1	8	110
						1068	9									
10	40269 X	22563	-0-	-17706	-0-	709	1	21293	3	Y	510	606	1			14
						561	9									
11	37950 X	32465	-0-	-5485	-0-	756	1	30643	3	Y	969	940	1	3	8	40
						1066	9									
12	37758 X	32366	-0-	-5392	-0-	31194	3	1172	9	Y	1065	1079	1	3	8	23
01	37448 X	30628	-0-	-6820	-0-	412	1	29018	3	Y	1089	1099	1	2	8	11
						1198	9									
02	30296 X	26721	-0-	-3575	-0-	453	1	25308	3	Y	873	855	1			29
						960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	8933	-0-	-1957	-0-	215	1	8613	3	Y	95	90	1			34
							105	9									
10	10881	X	9301	-0-	-1580	-0-	181	1	9108	3	Y	11	32	1			13
							12	9									
11	9870	X	8482	-0-	-1388	-0-	383	1	7997	3	Y	93	80	1			26
							102	9									
12	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	394	1	7576	3	Y	98	99	1			25
							108	9									
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	362	1	12177	3	Y	88	79	1			34
							97	9									
*02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	237	1	10604	3	Y	134	120	1	4	8	44
							147	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

09	20460	X	16563	-0-	-3897	-0-	611	1	15066	3	Y	805	819	1			84
							886	9									
10	21142	X	17287	-0-	-3855	-0-	494	1	15647	3	Y	1042	1120	1			6
							1146	9									
11	17070	X	17042	-0-	-28	-0-	374	1	15495	3	Y	1066	1016	1	1	8	55
							1173	9									
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	3	1	15623	3	Y	1589	1614	1			30
							1748	9									
01	17298	X	15609	-0-	-1689	-0-	268	1	14177	3	Y	1058	1020	1			68
							1164	9									
02	15904	X	15252	-0-	-652	-0-	259	1	13835	3	Y	1053	1097	1			24
							1158	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

09	13530	X	5868	-0-	-7662	-0-	220	1	5418	3	Y	209	234	1			26
							230	9									
10	12989	X	10150	-0-	-2839	-0-	296	1	9357	3	Y	452	473	1			5
							497	9									
11	11610	X	7671	-0-	-3939	-0-	172	1	7137	3	Y	329	314	1			20
							362	9									
12	10819	X	8169	-0-	-2650	-0-	2	1	7761	3	Y	369	385	1			4
							406	9									
01	10137	X	2736	-0-	-7401	-0-	48	1	2549	3	Y	126	125	1			5
							139	9									
02	9156	X	6752	-0-	-2404	-0-	117	1	6261	3	Y	340	339	1			6
							374	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

09	30330	X	26972	-0-	-3358	-0-	647	1	25882	3	Y	403	409	1	4	8	42
							443	9									
10	31341	X	14875	-0-	-16466	-0-	287	1	14410	3	Y	162	171	1			33
							178	9									
11	30330	X	20786	-0-	-9544	-0-	940	1	19633	3	Y	194	160	1			67
							213	9									
12	27869	X	26532	-0-	-1337	-0-	1297	1	24942	3	Y	266	255	1			78
							293	9									
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	805	1	27056	3	Y	320	299	1			99
							352	9									
02	25172	X	18875	-0-	-6297	-0-	408	1	18233	3	Y	213	250	1	4	8	58
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28230 X	16999	-0-	-11231	-0-	634	1	15628	3	Y	670	671	1			69
						737	9									
10	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	525	1	16623	3	Y	793	857	1			5
						872	9									
11	18240 X	16834	-0-	-1406	-0-	377	1	15618	3	Y	763	728	1			40
						839	9									
12	18848 X	17180	-0-	-1668	-0-	3	1	16309	3	Y	789	809	1			20
						868	9									
01	18848 X	16165	-0-	-2683	-0-	286	1	15089	3	Y	718	699	1			39
						790	9									
02	16268 X	2492	-0-	-13776	-0-	43	1	2293	3	Y	142	173	1			8
						156	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

09	10170 X	6651	-0-	-3519	-0-	153	1	6133	3	Y	332	423	1			15
						365	9									
10	9517 X	5054	-0-	-4463	-0-	93	1	4664	3	Y	270	253	1			32
						297	9									
11	9210 X	4142	-0-	-5068	-0-	184	1	3848	3	Y	100	30	1			102
						110	9									
12	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	646	1	12424	3	Y	712	708	1			106
						783	9									
01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	375	1	12610	3	Y	612	611	1			107
						673	9									
*02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	221	1	9879	3	Y	460	355	1			212
						506	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

09	12270 X	8962	-0-	-3308	-0-	338	1	8358	3	Y	242	253	1			31
						266	9									
10	12679 X	10049	-0-	-2630	-0-	315	1	9470	3	Y	240	262	1			9
						264	9									
11	12990 X	11071	-0-	-1919	-0-	257	1	10419	3	Y	359	349	1	1	8	18
						395	9									
12	13423 X	9022	-0-	-4401	-0-	8642	3	380	9	Y	345	350	1	1	8	12
01	12183 X	10296	-0-	-1887	-0-	140	1	9867	3	Y	263	266	1	1	8	8
						289	9									
02	10332 X	9779	-0-	-553	-0-	167	1	9315	3	Y	270	269	1			9
						297	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

09	15480 X	9702	-0-	-5778	-0-	364	1	8994	3	Y	313	342	1			48
						344	9									
10	15593 X	6928	-0-	-8665	-0-	218	1	6559	3	Y	137	173	1			12
						151	9									
11	16290 X	12224	-0-	-4066	-0-	286	1	11586	3	Y	320	310	1	1	8	21
						352	9									
12	16833 X	10921	-0-	-5912	-0-	10550	3	371	9	Y	337	342	1	1	8	15
01	14229 X	14167	-0-	-62	-0-	193	1	13601	3	Y	339	341	1	1	8	12
						373	9									
02	11396 X	7351	-0-	-4045	-0-	124	1	6974	3	Y	230	229	1			13
						253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32520 X	834	-0-	-31686	-0-	31	1	759	3	Y	40	82	1			24
						44	9									
10	33604 X	25958	-0-	-7646	-0-	744	1	23926	3	Y	1171	1183	1	1	8	11
						1288	9									
11	26940 X	21668	-0-	-5272	-0-	433	1	20164	3	Y	974	944	1	2	8	39
						1071	9									
12	24273 X	21044	-0-	-3229	-0-	19982	3	1062	9	Y	965	991	1	2	8	11
01	25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	217	1	18847	3	Y	849	846	1	8	8	6
						934	9									
02	23436 X	18440	-0-	-4996	-0-	220	1	17283	3	Y	852	837	1			21
						937	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

09	34560 X	494	-0-	-34066	-0-	18	1	453	3	Y	21	66	1			23
						23	9									
10	35712 X	15555	-0-	-20157	-0-	448	1	14403	3	Y	640	660	1	1	8	2
						704	9									
11	30810 X	13177	-0-	-17633	-0-	264	1	12317	3	Y	542	526	1	1	8	17
						596	9									
12	23591 X	13149	-0-	-10442	-0-	12493	3	656	9	Y	596	612	1	1	8	-0-
01	15562 X	12345	-0-	-3217	-0-	135	1	11694	3	Y	469	469	1			-0-
						516	9									
02	14056 X	10246	-0-	-3810	-0-	122	1	9643	3	Y	437	430	1			7
						481	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

09	27990 X	24335	-0-	-3655	-0-	594	1	23738	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
10	28923 X	22206	-0-	-6717	-0-	434	1	21766	3	Y	5	2	1	2	8	1
						6	9									
11	26550 X	22775	-0-	-3775	-0-	1040	1	21726	3	Y	8	4	1	3	8	2
						9	9									
12	25420 X	20877	-0-	-4543	-0-	1032	1	19837	3	Y	7	5	1	1	8	3
						8	9									
01	25389 X	19307	-0-	-6082	-0-	558	1	18735	3	Y	13	6	1	1	8	9
						14	9									
02	22708 X	17939	-0-	-4769	-0-	392	1	17544	3	Y	3	3	8			9
						3	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

09	14340 X	6318	-0-	-8022	-0-	140	1	5598	3	Y	527	516	1	1	8	66
						580	9									
10	14818 X	12750	-0-	-2068	-0-	240	1	12046	3	Y	422	443	1			45
						464	9									
11	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	590	1	12331	3	Y	388	306	1			127
						427	9									
12	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	1178	1	22663	3	Y	390	470	1			47
						429	9									
01	23978 X	23978	-0-	-0-	-0-	680	1	22832	3	Y	424	397	1			74
						466	9									
*02	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	425	1	18993	3	Y	347	321	1	4	8	96
						382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54330	X	35635	-0-	-18695	-0-	1286	1	31751	3	Y	2362	2341	1	1	8	260
							2598	9									
10	50871	X	31523	-0-	-19348	-0-	960	1	28829	3	Y	1576	1740	1	1	8	95
							1734	9									
11	44895	X	44895	-0-	-0-	-0-	1030	1	41767	3	Y	1907	1851	1	4	8	147
							2098	9									
12	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	40182	3	2156	9	Y	1960	2011	1	4	8	92
*01	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	513	1	36110	3	Y	1745	1794	1	2	8	41
							1920	9									
*02	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	667	1	37236	3	Y	1656	1644	1			53
							1822	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

09	9660	X	7996	-0-	-1664	-0-	452	1	7525	3	Y	17	13	1			25
							19	9									
10	9331	X	5975	-0-	-3356	-0-	362	1	5599	3	Y	13	20	1			18
							14	9									
11	8610	X	8244	-0-	-366	-0-	458	1	7757	3	Y	26	10	1			34
							29	9									
12	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	437	1	7077	3	Y	27	18	1			43
							30	9									
01	8587	X	7539	-0-	-1048	-0-	253	1	7241	3	Y	41	39	1			45
							45	9									
02	7700	X	5694	-0-	-2006	-0-	242	1	5423	3	Y	26	62	1			9
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

09	26640	X	16448	-0-	-10192	-0-	605	1	14931	3	Y	829	815	1	1	8	85
							912	9									
10	27528	X	6379	-0-	-21149	-0-	197	1	5911	3	Y	246	330	1			1
							271	9									
11	12420	X	11216	-0-	-1204	-0-	256	1	10388	3	Y	520	504	1	1	8	16
							572	9									
12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17141	3	941	9	Y	855	865	1	2	8	4
*01	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	234	1	16504	3	Y	901	904	1	1	8	-0-
							991	9									
*02	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	293	1	16383	3	Y	790	786	1			4
							869	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	247	1	9875	3	Y	55	52	1	2	8	10
							61	9									
10	9145	X	5561	-0-	-3584	-0-	108	1	5434	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
11	8400	X	4904	-0-	-3496	-0-	223	1	4656	3	Y	23	18	1			10
							25	9									
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	661	1	12708	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
01	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	353	1	11867	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	9492	X	8661	-0-	-831	-0-	189	1	8452	3	Y	18	17	1			7
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36660 X	13	-0-	-36647	-0-	10	3	3	9	Y	3	68	1			26
10	36704 X	16183	-0-	-20521	-0-	473	1	15215	3	Y	450	467	1	1	8	8
						495	9									
11	34860 X	16528	-0-	-18332	-0-	331	1	15419	3	Y	707	687	1	1	8	27
						778	9									
12	28334 X	13947	-0-	-14387	-0-	13213	3	734	9	Y	667	686	1	1	8	7
01	16182 X	393	-0-	-15789	-0-	3	1	195	3	Y	177	181	1			3
						195	9									
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29250 X	28	-0-	-29222	-0-	11	3	17	9	Y	15	70	1			18
10	32395 X	28617	-0-	-3778	-0-	813	1	26155	3	Y	1499	1504	1	2	8	11
						1649	9									
11	33900 X	28693	-0-	-5207	-0-	575	1	26787	3	Y	1210	1173	1	3	8	45
						1331	9									
12	35030 X	25714	-0-	-9316	-0-	24549	3	1165	9	Y	1059	1093	1	2	8	9
01	28613 X	25399	-0-	-3214	-0-	277	1	24025	3	Y	997	1004	1	1	8	1
						1097	9									
02	26768 X	22339	-0-	-4429	-0-	265	1	20822	3	Y	1138	1119	1			20
						1252	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13050 X	10620	-0-	-2430	-0-	251	1	10031	3	Y	307	297	1	2	8	45
						338	9									
10	13485 X	11937	-0-	-1548	-0-	226	1	11325	3	Y	351	352	1			44
						386	9									
11	12720 X	9529	-0-	-3191	-0-	424	1	8849	3	Y	233	191	1			86
						256	9									
12	13144 X	10248	-0-	-2896	-0-	495	1	9513	3	Y	218	270	1			34
						240	9									
01	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	383	1	12872	3	Y	253	237	1			50
						278	9									
02	10780 X	9022	-0-	-1758	-0-	194	1	8670	3	Y	144	145	1	2	8	47
						158	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24990 X	448	-0-	-24542	-0-	17	1	413	3	Y	16	67	1			193
						18	9									
10	25823 X	23895	-0-	-1928	-0-	682	1	21941	3	Y	1156	1173	1	1	8	175
						1272	9									
11	24720 X	20115	-0-	-4605	-0-	401	1	18682	3	Y	938	909	1	2	8	202
						1032	9									
12	22475 X	19864	-0-	-2611	-0-	18805	3	1059	9	Y	963	990	1	1	8	174
01	23901 X	18004	-0-	-5897	-0-	195	1	16895	3	Y	831	835	1	1	8	169
						914	9									
02	21588 X	18675	-0-	-2913	-0-	222	1	17450	3	Y	912	896	1			185
						1003	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26700	X	539	-0-	-26161	-0-	20	1	496	3	Y	21	86	1			23
							23	9									
10	31062	X	19573	-0-	-11489	-0-	561	1	18051	3	Y	874	888	1	1	8	8
							961	9									
11	32520	X	14035	-0-	-18485	-0-	282	1	13125	3	Y	571	554	1	1	8	24
							628	9									
12	33604	X	13175	-0-	-20429	-0-	12529	3	646	9	Y	587	604	1	1	8	6
01	19561	X	8363	-0-	-11198	-0-	91	1	7890	3	Y	347	350	1			3
							382	9									
02	17668	X	9202	-0-	-8466	-0-	109	1	8595	3	Y	453	446	1			10
							498	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

09	28860	X	18744	-0-	-10116	-0-	688	1	16976	3	Y	982	974	1	1	8	113
							1080	9									
10	26164	X	19055	-0-	-7109	-0-	589	1	17670	3	Y	724	786	1			51
							796	9									
11	25320	X	16799	-0-	-8521	-0-	383	1	15549	3	Y	788	769	1	2	8	68
							867	9									
12	22661	X	16164	-0-	-6497	-0-	15263	3	901	9	Y	819	844	1	2	8	41
01	21421	X	14939	-0-	-6482	-0-	198	1	13903	3	Y	762	785	1	1	8	17
							838	9									
*02	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	322	1	18000	3	Y	873	867	1			23
							960	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

09	62550	X	44656	-0-	-17894	-0-	1614	1	39846	3	Y	2905	2876	1	1	8	313
							3196	9									
10	58218	X	45574	-0-	-12644	-0-	1391	1	41754	3	Y	2208	2393	1	1	8	127
							2429	9									
11	52980	X	46903	-0-	-6077	-0-	1073	1	43491	3	Y	2126	2080	1	4	8	169
							2339	9									
12	51615	X	46152	-0-	-5463	-0-	43679	3	2473	9	Y	2248	2313	1	5	8	99
01	42594	X	39739	-0-	-2855	-0-	529	1	37216	3	Y	1813	1872	1	3	8	37
							1994	9									
02	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-					37

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

09	21360	X	12116	-0-	-9244	-0-	291	1	11628	3	Y	179	198	1	2	8	22
							197	9									
10	22072	X	20385	-0-	-1687	-0-	392	1	19701	3	Y	265	240	1	2	8	45
							292	9									
11	20820	X	16839	-0-	-3981	-0-	756	1	15800	3	Y	257	209	1	7	8	86
							283	9									
12	21514	X	20708	-0-	-806	-0-	1011	1	19440	3	Y	234	237	1	9	8	74
							257	9									
01	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	659	1	22154	3	Y	297	272	1	9	8	90
							327	9									
*02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	415	1	18533	3	Y	217	245	1	4	8	58
							239	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20160	X	14491	-0-	-5669	-0-	350	1	13978	3	Y	148	157	1	2	8	12
							163	9									
10	18848	X	18821	-0-	-27	-0-	364	1	18297	3	Y	145	136	1			21
							160	9									
11	18690	X	10937	-0-	-7753	-0-	495	1	10333	3	Y	99	88	1			32
							109	9									
12	19313	X	17620	-0-	-1693	-0-	862	1	16571	3	Y	170	158	1			44
							187	9									
01	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	592	1	19902	3	Y	211	196	1			59
							232	9									
02	16996	X	16922	-0-	-74	-0-	367	1	16390	3	Y	150	172	1	3	8	34
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

09	13530	X	11592	-0-	-1938	-0-	428	1	10561	3	Y	548	553	1			63
							603	9									
10	13795	X	12076	-0-	-1719	-0-	377	1	11315	3	Y	349	399	1			13
							384	9									
11	14190	X	10878	-0-	-3312	-0-	252	1	10238	3	Y	353	343	1	1	8	22
							388	9									
12	14663	X	10897	-0-	-3766	-0-	10487	3	410	9	Y	373	378	1	1	8	16
01	13857	X	9702	-0-	-4155	-0-	131	1	9173	3	Y	362	364	1	1	8	13
							398	9									
02	10920	X	8781	-0-	-2139	-0-	149	1	8323	3	Y	281	280	1			14
							309	9									

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

09	30660	X	23860	-0-	-6800	-0-	900	1	22233	3	Y	661	658	1	1	8	75
							727	9									
10	31682	X	22542	-0-	-9140	-0-	710	1	21306	3	Y	478	534	1			19
							526	9									
11	25980	X	19866	-0-	-6114	-0-	464	1	18811	3	Y	537	524	1	2	8	30
							591	9									
12	26846	X	18281	-0-	-8565	-0-	17685	3	596	9	Y	542	552	1	2	8	18
01	23529	X	16216	-0-	-7313	-0-	220	1	15456	3	Y	491	493	1	1	8	15
							540	9									
02	21252	X	10480	-0-	-10772	-0-	179	1	9990	3	Y	283	282	1			16
							311	9									

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

09	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	715	1	17660	3	Y	713	705	1	1	8	79
							784	9									
10	18724	X	10000	-0-	-8724	-0-	312	1	9367	3	Y	292	360	1			11
							321	9									
11	18120	X	17483	-0-	-637	-0-	405	1	16421	3	Y	597	580	1	2	8	26
							657	9									
12	18724	X	17597	-0-	-1127	-0-	16880	3	717	9	Y	652	662	1	2	8	14
01	19313	X	16598	-0-	-2715	-0-	222	1	15624	3	Y	684	693	1	1	8	4
							752	9									
02	17444	X	15648	-0-	-1796	-0-	265	1	14770	3	Y	557	554	1			7
							613	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53580	X	33071	-0-	-20509	-0-	801	1	32029	3	Y	219	212	1	5	8	27
							241	9									
10	53041	X	36771	-0-	-16270	-0-	716	1	35964	3	Y	83	91	1			19
							91	9									
11	47910	X	45417	-0-	-2493	-0-	2062	1	43073	3	Y	256	215	1			60
							282	9									
12	49507	X	40032	-0-	-9475	-0-	1967	1	37819	3	Y	224	265	1	2	8	17
							246	9									
01	45322	X	37251	-0-	-8071	-0-	1071	1	35980	3	Y	182	184	1	3	8	12
							200	9									
02	42392	X	33784	-0-	-8608	-0-	734	1	32812	3	Y	216	220	1	2	8	6
							238	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

09	25980	X	22025	-0-	-3955	-0-	790	1	19510	3	Y	1568	1613	1	1	8	183
							1725	9									
10	26846	X	26415	-0-	-431	-0-	808	1	24258	3	Y	1226	1372	1			37
							1349	9									
11	26400	X	18141	-0-	-8259	-0-	421	1	17050	3	Y	609	605	1	2	8	39
							670	9									
12	27280	X	17269	-0-	-10011	-0-	16576	3	693	9	Y	630	646	1	2	8	21
01	26412	X	14902	-0-	-11510	-0-	199	1	13999	3	Y	640	643	1	1	8	17
							704	9									
02	23856	X	12605	-0-	-11251	-0-	208	1	11625	3	Y	702	699	1			20
							772	9									

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

09	32430	X	11415	-0-	-21015	-0-	412	1	10169	3	Y	758	807	1			98
							834	9									
10	33511	X	24564	-0-	-8947	-0-	748	1	22448	3	Y	1244	1266	1			76
							1368	9									
11	30900	X	20525	-0-	-10375	-0-	461	1	18682	3	Y	1256	1225	1	2	8	105
							1382	9									
12	29636	X	21829	-0-	-7807	-0-	20400	3	1429	9	Y	1299	1336	1	2	8	66
01	28272	X	20854	-0-	-7418	-0-	275	1	19370	3	Y	1099	1133	1	1	8	31
							1209	9									
02	22176	X	17889	-0-	-4287	-0-	297	1	16607	3	Y	895	889	1			37
							985	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

09	60510	X	44882	-0-	-15628	-0-	1082	1	43271	3	Y	481	438	1	7	8	62
							529	9									
10	59644	X	45071	-0-	-14573	-0-	873	1	43814	3	Y	349	330	1			81
							384	9									
11	52110	X	23580	-0-	-28530	-0-	1059	1	22123	3	Y	362	343	1			100
							398	9									
12	53847	X	41261	-0-	-12586	-0-	2020	1	38839	3	Y	365	432	1	2	8	31
							402	9									
01	48732	X	37372	-0-	-11360	-0-	1071	1	35974	3	Y	297	302	1	3	8	23
							327	9									
02	41888	X	35992	-0-	-5896	-0-	779	1	34825	3	Y	353	358	1	4	8	14
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	16412	-0-	-7858	-0-	620	1	15297	3	Y	450	446	1	1	8	61
							495	9									
10	25079	X	14124	-0-	-10955	-0-	444	1	13325	3	Y	323	366	1			18
							355	9									
11	22710	X	11681	-0-	-11029	-0-	273	1	11085	3	Y	294	288	1	1	8	23
							323	9									
12	23467	X	13246	-0-	-10221	-0-	12873	3	373	9	Y	339	343	1	1	8	18
01	19065	X	15342	-0-	-3723	-0-	210	1	14784	3	Y	316	318	1	1	8	15
							348	9									
02	15316	X	12251	-0-	-3065	-0-	209	1	11666	3	Y	342	341	1			16
							376	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

09	27870	X	27460	-0-	-410	-0-	979	1	24183	3	Y	2089	2061	1	1	8	230
							2298	9									
10	28799	X	25916	-0-	-2883	-0-	784	1	23536	3	Y	1451	1590	1			91
							1596	9									
11	27870	X	27738	-0-	-132	-0-	632	1	25642	3	Y	1331	1304	1	3	8	115
							1464	9									
12	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	29695	3	1785	9	Y	1623	1661	1	3	8	74
01	28655	X	28655	-0-	-0-	-0-	380	1	26736	3	Y	1399	1444	1	2	8	27
							1539	9									
*02	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	428	1	23923	3	Y	1176	1167	1			36
							1294	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

09	23940	X	18441	-0-	-5499	-0-	692	1	17089	3	Y	600	609	1	1	8	75
							660	9									
10	22909	X	18865	-0-	-4044	-0-	596	1	17899	3	Y	336	394	1			17
							370	9									
11	22170	X	16798	-0-	-5372	-0-	395	1	16008	3	Y	359	348	1	2	8	26
							395	9									
12	22909	X	16360	-0-	-6549	-0-	15930	3	430	9	Y	391	395	1	2	8	20
01	19065	X	14412	-0-	-4653	-0-	195	1	13785	3	Y	393	395	1	1	8	17
							432	9									
02	17220	X	13807	-0-	-3413	-0-	236	1	13191	3	Y	345	343	1			19
							380	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

09	28140	X	19135	-0-	-9005	-0-	461	1	18425	3	Y	226	235	1	3	8	18
							249	9									
10	29078	X	24489	-0-	-4589	-0-	473	1	23743	3	Y	248	230	1			36
							273	9									
11	27630	X	18949	-0-	-8681	-0-	854	1	17835	3	Y	236	197	1			75
							260	9									
12	23653	X	22347	-0-	-1306	-0-	1090	1	20959	3	Y	271	270	1			76
							298	9									
01	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	758	1	25459	3	Y	328	309	1			95
							361	9									
02	22120	X	21053	-0-	-1067	-0-	455	1	20358	3	Y	218	256	1	4	8	53
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43290	X	39322	-0-	-3968	-0-	954	1	38163	3	Y	186	167	1	6	8	23
							205	9									
10	44733	X	37397	-0-	-7336	-0-	724	1	36358	3	Y	286	246	1	4	8	59
							315	9									
11	41070	X	36532	-0-	-4538	-0-	1650	1	34471	3	Y	374	325	1	15	8	93
							411	9									
12	41323	X	37819	-0-	-3504	-0-	1849	1	35554	3	Y	378	431	1	10	8	30
							416	9									
01	40641	X	36477	-0-	-4164	-0-	1045	1	35094	3	Y	307	311	1	3	8	23
							338	9									
02	36708	X	30384	-0-	-6324	-0-	656	1	29340	3	Y	353	359	1	4	8	13
							388	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

09	8790	X	6199	-0-	-2591	-0-	150	1	6014	3	Y	32	30	1			2
							35	9									
10	8990	X	6534	-0-	-2456	-0-	123	1	6159	3	Y	229	203	1			28
							252	9									
11	8700	X	5538	-0-	-3162	-0-	250	1	5227	3	Y	55	18	1			65
							61	9									
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	500	1	9621	3	Y	421	420	1			66
							463	9									
01	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	343	1	11520	3	Y	362	361	1			67
							398	9									
*02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	191	1	8551	3	Y	287	219	1			135
							316	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

09	47430	X	38190	-0-	-9240	-0-	1416	1	34967	3	Y	1643	1643	1	1	8	168
							1807	9									
10	49011	X	17809	-0-	-31202	-0-	553	1	16603	3	Y	594	755	1			7
							653	9									
11	37680	X	8055	-0-	-29625	-0-	187	1	7573	3	Y	268	266	1	1	8	8
							295	9									
12	39463	X	13008	-0-	-26455	-0-	12307	3	701	9	Y	637	641	1	1	8	3
*01	39463	X	14806	-0-	-24657	-0-	196	1	13811	3	Y	726	728	1	1	8	-0-
							799	9									
02	35644	X	15657	-0-	-19987	-0-	262	1	14630	3	Y	695	692	1			2
							765	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

09	17790	X	12514	-0-	-5276	-0-	297	1	11865	3	N	320	356	1	1	8	95
							352	9									
10	17701	X	14708	-0-	-2993	-0-	280	1	14056	3	N	338	375	1			58
							372	9									
11	16440	X	13982	-0-	-2458	-0-	622	1	12988	3	N	338	253	1	1	8	142
							372	9									
12	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	930	1	17877	3	N	528	538	1	2	8	130
							581	9									
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	566	1	19021	3	N	403	344	1	3	8	186
							443	9									
*02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	374	1	16721	3	N	219	171	1	2	8	232
							241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59520 X	39787	-0-	-19733	-0-	958	1	38309	3	Y	473	437	1	6	8	61
						520	9									
10	58776 X	36838	-0-	-21938	-0-	711	1	35683	3	Y	404	374	1			91
						444	9									
11	52470 X	41592	-0-	-10878	-0-	1875	1	39164	3	Y	503	462	1			132
						553	9									
12	49879 X	37722	-0-	-12157	-0-	1839	1	35364	3	Y	472	563	1	2	8	39
						519	9									
*01	46252 X	29456	-0-	-16796	-0-	840	1	28213	3	Y	366	375	1	2	8	28
						403	9									
02	38808 X	35071	-0-	-3737	-0-	756	1	33778	3	Y	488	493	1	5	8	18
						537	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

09	41220 X	32720	-0-	-8500	-0-	797	1	31861	3	Y	56	38	1	12	8	15
						62	9									
10	42594 X	32276	-0-	-10318	-0-	629	1	31590	3	Y	52	51	1	5	8	11
						57	9									
11	41220 X	30622	-0-	-10598	-0-	1396	1	29170	3	Y	51	45	1	5	8	12
						56	9									
12	35371 X	30118	-0-	-5253	-0-	1487	1	28592	3	Y	35	35	1	4	8	8
						39	9									
01	34503 X	26125	-0-	-8378	-0-	754	1	25321	3	Y	45	38	1	9	8	6
						50	9									
02	30548 X	25507	-0-	-5041	-0-	557	1	24887	3	Y	57	55	1	2	8	6
						63	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

09	39360 X	24498	-0-	-14862	-0-	918	1	22633	3	Y	861	881	1			143
						947	9									
10	23822 X	23822	-0-	-0-	-0-	696	1	22045	3	Y	983	1067	1			59
						1081	9									
11	25680 X	21317	-0-	-4363	-0-	479	1	19875	3	Y	875	833	1			101
						963	9									
12	26536 X	20986	-0-	-5550	-0-	4	1	20029	3	Y	866	891	1			76
						953	9									
*01	24645 X	19360	-0-	-5285	-0-	344	1	18173	3	Y	766	760	1			82
						843	9									
02	22260 X	17138	-0-	-5122	-0-	301	1	16060	3	Y	706	737	1			51
						777	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

09	46680 X	16695	-0-	-29985	-0-	602	1	14863	3	Y	1118	1186	1	1	8	125
						1230	9									
10	48236 X	37472	-0-	-10764	-0-	1149	1	34491	3	Y	1665	1706	1	1	8	83
						1832	9									
11	45210 X	30804	-0-	-14406	-0-	699	1	28339	3	Y	1605	1569	1	3	8	116
						1766	9									
12	41509 X	30852	-0-	-10657	-0-	28882	3	1970	9	Y	1791	1840	1	3	8	64
01	41509 X	29506	-0-	-12003	-0-	389	1	27359	3	Y	1598	1638	1	2	8	22
						1758	9									
02	33852 X	25974	-0-	-7878	-0-	431	1	24076	3	Y	1334	1324	1			32
						1467	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	583	1	14388	3	Y	972	1124	1	1	8	141
							1069	9									
10	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	1221	1	36674	3	Y	1267	1332	1	1	8	75
							1394	9									
11	32758	X	32758	-0-	-0-	-0-	740	1	30005	3	Y	1830	1771	1	3	8	131
							2013	9									
12	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	29303	3	2074	9	Y	1885	1936	1	3	8	77
01	39277	X	29718	-0-	-9559	-0-	391	1	27517	3	Y	1645	1694	1	2	8	26
							1810	9									
02	35476	X	25327	-0-	-10149	-0-	420	1	23442	3	Y	1332	1323	1			35
							1465	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32760	X	17664	-0-	-15096	-0-	626	1	15453	3	Y	1441	1481	1	1	8	175
							1585	9									
10	33852	X	30447	-0-	-3405	-0-	907	1	27233	3	Y	2097	2151	1	1	8	120
							2307	9									
11	32760	X	32327	-0-	-433	-0-	734	1	29769	3	Y	1658	1630	1	3	8	145
							1824	9									
12	31496	X	30202	-0-	-1294	-0-	28452	3	1750	9	Y	1591	1658	1	3	8	75
01	30442	X	28074	-0-	-2368	-0-	370	1	26030	3	Y	1522	1570	1	2	8	25
							1674	9									
02	30184	X	23094	-0-	-7090	-0-	386	1	21543	3	Y	1059	1052	1			32
							1165	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	12598	-0-	-3872	-0-	475	1	11718	3	Y	368	368	1			51
							405	9									
10	17019	X	25	-0-	-16994	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	46	1			5
11	17310	X	2464	-0-	-14846	-0-	59	1	2376	3	Y	26	24	1			7
							29	9									
12	17887	X	5059	-0-	-12828	-0-	4908	3	151	9	Y	137	133	1	1	8	10
01	14632	X	3242	-0-	-11390	-0-	44	1	3066	3	Y	120	121	1			9
							132	9									
02	11760	X	3239	-0-	-8521	-0-	53	1	2951	3	Y	214	213	1			10
							235	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34140	X	8126	-0-	-26014	-0-	290	1	7168	3	Y	607	693	1			71
							668	9									
10	35278	X	9554	-0-	-25724	-0-	290	1	8714	3	Y	500	568	1			3
							550	9									
11	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	18166	X	9424	-0-	-8742	-0-	9130	3	294	9	Y	267	261	1	1	8	5
01	16988	X	12611	-0-	-4377	-0-	168	1	11873	3	Y	518	520	1	1	8	2
							570	9									
*02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	180	1	10079	3	Y	479	477	1			4
							527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31050	X	15568	-0-	-15482	-0-	578	1	14280	3	Y	645	689	1	1	8	64
							710	9									
10	38642	X	38642	-0-	-0-	-0-	1197	1	35943	3	Y	1365	1415	1	1	8	13
							1502	9									
11	31680	X	8149	-0-	-23531	-0-	187	1	7575	3	Y	352	356	1	1	8	8
							387	9									
12	32736	X	7756	-0-	-24980	-0-	7343	3	413	9	Y	375	382	1	1	8	-0-
01	38657	X	13505	-0-	-25152	-0-	180	1	12676	3	Y	590	589	1	1	8	-0-
							649	9									
02	34916	X	10362	-0-	-24554	-0-	175	1	9748	3	Y	399	397	1			2
							439	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

09	21660	X	6722	-0-	-14938	-0-	246	1	6062	3	Y	376	416	1			37
							414	9									
10	22382	X	-0-	-0-	-22382	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-					-0-
12	19685	X	4379	-0-	-15306	-0-	4247	3	132	9	Y	120	116	1	1	8	3
01	17918	X	13485	-0-	-4433	-0-	181	1	12714	3	Y	536	536	1	1	8	2
							590	9									
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	162	1	9036	3	Y	450	448	1			4
							495	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	120	1	6690	3	Y	235	234	1			1
							259	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

09	41820	X	30702	-0-	-11118	-0-	1130	1	27914	3	Y	1507	1519	1	1	8	149
							1658	9									
10	43214	X	26220	-0-	-16994	-0-	812	1	24368	3	Y	945	1079	1	1	8	14
							1040	9									
11	34969	X	34969	-0-	-0-	-0-	804	1	32581	3	Y	1440	1399	1	3	8	52
							1584	9									
12	34410	X	30886	-0-	-3524	-0-	29159	3	1727	9	Y	1570	1595	1	3	8	24
01	34410	X	30397	-0-	-4013	-0-	402	1	28325	3	Y	1518	1535	1	2	8	5
							1670	9									
02	31612	X	25955	-0-	-5657	-0-	434	1	24221	3	Y	1182	1176	1			11
							1300	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

09	51030	X	38556	-0-	-12474	-0-	938	1	37526	3	Y	84	71	1			24
							92	9									
10	52731	X	37816	-0-	-14915	-0-	737	1	36990	3	Y	81	89	1	2	8	14
							89	9									
11	51030	X	36153	-0-	-14877	-0-	1647	1	34415	3	Y	83	77	1	5	8	15
							91	9									
12	44113	X	32240	-0-	-11873	-0-	1591	1	30588	3	Y	55	59	1	3	8	8
							61	9									
01	42253	X	31193	-0-	-11060	-0-	899	1	30207	3	Y	79	79	1			8
							87	9									
02	35980	X	31312	-0-	-4668	-0-	683	1	30521	3	Y	98	97	1	3	8	6
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15060	X	7153	-0-	-7907	-0-	166	1	6658	3	Y	299	303	1	1	8	41
							329	9									
10	14818	X	6755	-0-	-8063	-0-	127	1	6379	3	Y	226	241	1			26
							249	9									
11	12060	X	10475	-0-	-1585	-0-	460	1	9617	3	Y	362	271	1			117
							398	9									
12	12462	X	11651	-0-	-811	-0-	558	1	10730	3	Y	330	401	1			46
							363	9									
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	377	1	12666	3	Y	403	374	1			75
							443	9									
02	9772	X	9451	-0-	-321	-0-	200	1	8935	3	Y	287	272	1	4	8	86
							316	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24870	X	7647	-0-	-17223	-0-	260	1	6401	3	Y	896	910	1			90
							986	9									
10	25699	X	8256	-0-	-17443	-0-	215	1	6792	3	Y	1135	1217	1			8
							1249	9									
11	24360	X	10152	-0-	-14208	-0-	212	1	8805	3	Y	1032	983	1	1	8	56
							1135	9									
12	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	4	1	18728	3	Y	1067	1098	1			25
							1174	9									
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	3	Y	509	498	1			36
							560	9									
02	9464	X	6438	-0-	-3026	-0-	111	1	5953	3	Y	340	362	1	1	8	13
							374	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	679	1	16735	3	Y	431	459	1			47
							474	9									
10	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	562	1	17786	3	Y	519	563	1			3
							571	9									
11	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	383	1	15891	3	Y	428	408	1	1	8	22
							471	9									
12	18476	X	14382	-0-	-4094	-0-	3	1	13842	3	Y	488	504	1			6
							537	9									
01	18910	X	11738	-0-	-7172	-0-	214	1	11307	3	Y	197	194	1			9
							217	9									
02	17080	X	907	-0-	-16173	-0-	15	1	778	3	Y	104	109	1			4
							114	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24240	X	9798	-0-	-14442	-0-	360	1	8891	3	Y	497	486	1			62
							547	9									
10	25048	X	3208	-0-	-21840	-0-	100	1	2997	3	Y	101	152	1			11
							111	9									
11	14550	X	501	-0-	-14049	-0-	11	1	464	3	Y	24	22	1			13
							26	9									
12	10137	X	398	-0-	-9739	-0-	374	3	24	9	Y	22	22	1			13
01	10137	X	215	-0-	-9922	-0-	3	1	194	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	9156	X	1730	-0-	-7426	-0-	30	1	1671	3	Y	26	34	1			4
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29760 X	18427	-0-	-11333	-0-	689	1	17005	3	Y	666	679	1	1	8	76
						733	9									
10	27962 X	648	-0-	-27314	-0-	21	1	627	3	Y	-0-	67	1			9
11	25650 X	14665	-0-	-10985	-0-	340	1	13775	3	Y	500	485	1	1	8	23
						550	9									
12	26505 X	14363	-0-	-12142	-0-	13790	3	573	9	Y	521	529	1	1	8	14
01	21421 X	12876	-0-	-8545	-0-	173	1	12171	3	Y	484	488	1	1	8	9
						532	9									
02	17192 X	11372	-0-	-5820	-0-	192	1	10730	3	Y	409	407	1			11
						450	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

09	27120 X	21325	-0-	-5795	-0-	796	1	19665	3	Y	785	813	1	1	8	103
						864	9									
10	28024 X	3973	-0-	-24051	-0-	126	1	3773	3	Y	67	149	1			21
						74	9									
11	28350 X	27834	-0-	-516	-0-	650	1	26340	3	Y	767	739	1	3	8	46
						844	9									
12	29295 X	21302	-0-	-7993	-0-	20544	3	758	9	Y	689	707	1	2	8	26
01	26040 X	19969	-0-	-6071	-0-	269	1	18911	3	Y	717	727	1	1	8	15
						789	9									
02	23520 X	15920	-0-	-7600	-0-	268	1	14963	3	Y	626	623	1			18
						689	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

09	64890 X	48660	-0-	-16230	-0-	1777	1	43885	3	Y	2725	2696	1	2	8	325
						2998	9									
10	61132 X	29594	-0-	-31538	-0-	909	1	27291	3	Y	1267	1523	1	1	8	68
						1394	9									
11	52980 X	14030	-0-	-38950	-0-	311	1	12599	3	Y	1018	1000	1	1	8	85
						1120	9									
12	54746 X	23137	-0-	-31609	-0-	21342	3	1795	9	Y	1632	1648	1	2	8	67
01	46810 X	21334	-0-	-25476	-0-	278	1	19520	3	Y	1396	1414	1	1	8	48
						1536	9									
02	42280 X	25010	-0-	-17270	-0-	417	1	23260	3	Y	1212	1207	1			53
						1333	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

09	61770 X	42688	-0-	-19082	-0-	1554	1	38374	3	Y	2509	2505	1	1	8	295
						2760	9									
10	58342 X	21387	-0-	-36955	-0-	655	1	19679	3	Y	957	1199	1			53
						1053	9									
11	51360 X	12365	-0-	-38995	-0-	277	1	11248	3	Y	764	748	1	1	8	68
						840	9									
12	53072 X	17262	-0-	-35810	-0-	15906	3	1356	9	Y	1233	1242	1	2	8	57
01	48112 X	16084	-0-	-32028	-0-	209	1	14716	3	Y	1054	1067	1	1	8	43
						1159	9									
02	39844 X	14544	-0-	-25300	-0-	240	1	13422	3	Y	802	798	1			47
						882	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38280	X	26141	-0-	-12139	-0-	975	1	24069	3	Y	997	991	1	1	8	106
							1097	9									
10	37293	X	24709	-0-	-12584	-0-	772	1	23174	3	Y	694	787	1			13
							763	9									
11	33900	X	22093	-0-	-11807	-0-	508	1	20617	3	Y	880	854	1	2	8	37
							968	9									
12	31682	X	21409	-0-	-10273	-0-	20365	3	1044	9	Y	949	964	1	2	8	20
01	25451	X	19102	-0-	-6349	-0-	255	1	17937	3	Y	827	839	1	1	8	7
							910	9									
02	22988	X	17430	-0-	-5558	-0-	292	1	16347	3	Y	719	705	1			21
							791	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41370	X	26466	-0-	-14904	-0-	994	1	24545	3	Y	843	855	1	1	8	95
							927	9									
10	38502	X	24840	-0-	-13662	-0-	778	1	23369	3	Y	630	708	1			17
							693	9									
11	34920	X	22058	-0-	-12862	-0-	513	1	20816	3	Y	663	645	1	2	8	33
							729	9									
12	32798	X	21193	-0-	-11605	-0-	20505	3	688	9	Y	625	636	1	2	8	20
01	26071	X	12240	-0-	-13831	-0-	167	1	11718	3	Y	323	331	1	1	8	11
							355	9									
02	23548	X	18575	-0-	-4973	-0-	314	1	17568	3	Y	630	617	1			24
							693	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29130	X	21211	-0-	-7919	-0-	793	1	19593	3	Y	750	756	1	1	8	72
							825	9									
10	28861	X	19912	-0-	-8949	-0-	623	1	18713	3	Y	524	596	1			-0-
							576	9									
11	26520	X	19006	-0-	-7514	-0-	440	1	17825	3	Y	674	655	1	2	8	17
							741	9									
12	26071	X	16572	-0-	-9499	-0-	15894	3	678	9	Y	616	627	1	2	8	4
01	20708	X	14270	-0-	-6438	-0-	193	1	13584	3	Y	448	451	1	1	8	-0-
							493	9									
02	18704	X	9990	-0-	-8714	-0-	169	1	9462	3	Y	326	320	1			6
							359	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23640	X	20542	-0-	-3098	-0-	497	1	19862	3	Y	166	164	1			54
							183	9									
10	23684	X	20524	-0-	-3160	-0-	396	1	19884	3	Y	222	208	1			68
							244	9									
11	22800	X	19296	-0-	-3504	-0-	875	1	18282	3	Y	126	152	1			42
							139	9									
12	23374	X	19644	-0-	-3730	-0-	964	1	18540	3	Y	127	140	1			29
							140	9									
01	23374	X	22831	-0-	-543	-0-	657	1	22080	3	Y	85	84	1			30
							94	9									
*02	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	442	1	19741	3	Y	135	122	1	4	8	39
							149	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	573	1	14145	3	Y	730	804	1	1	8	81
							803	9									
10	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	473	1	14213	3	Y	556	630	1			7
							612	9									
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	87	1	3542	3	Y	169	170	1			6
							186	9									
12	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	22267	3	1240	9	Y	1127	1124	1	2	8	7
01	32395	X	20319	-0-	-12076	-0-	270	1	19026	3	Y	930	936	1	1	8	-0-
							1023	9									
*02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	296	1	16510	3	Y	754	751	1			3
							829	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39780	X	26656	-0-	-13124	-0-	991	1	24411	3	Y	1140	1168	1			162
							1254	9									
10	41106	X	25158	-0-	-15948	-0-	730	1	23112	3	Y	1196	1304	1			54
							1316	9									
11	39780	X	21874	-0-	-17906	-0-	490	1	20302	3	Y	984	939	1			99
							1082	9									
12	35836	X	21118	-0-	-14718	-0-	4	1	19999	3	Y	1014	1043	1			70
							1115	9									
01	26164	X	18852	-0-	-7312	-0-	333	1	17560	3	Y	872	858	1			84
							959	9									
02	23632	X	17232	-0-	-6400	-0-	299	1	15988	3	Y	859	894	1			49
							945	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37380	X	22540	-0-	-14840	-0-	849	1	20911	3	Y	709	727	1			69
							780	9									
10	38626	X	22945	-0-	-15681	-0-	676	1	21393	3	Y	796	865	1			-0-
							876	9									
11	37380	X	19808	-0-	-17572	-0-	449	1	18616	3	Y	675	644	1			31
							743	9									
12	32488	X	18914	-0-	-13574	-0-	4	1	18197	3	Y	648	669	1			10
							713	9									
01	24521	X	16692	-0-	-7829	-0-	298	1	15757	3	Y	579	557	1			32
							637	9									
02	21028	X	9433	-0-	-11595	-0-	166	1	8842	3	Y	386	408	1			10
							425	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29880	X	25754	-0-	-4126	-0-	966	1	23800	3	Y	898	923	1			144
							988	9									
10	24402	X	24402	-0-	-0-	-0-	711	1	22522	3	Y	1063	1150	1			57
							1169	9									
11	23580	X	21556	-0-	-2024	-0-	479	1	19859	3	Y	1107	1054	1			110
							1218	9									
12	26598	X	20775	-0-	-5823	-0-	4	1	19662	3	Y	1008	1041	1			77
							1109	9									
01	25637	X	19741	-0-	-5896	-0-	348	1	18399	3	Y	904	890	1			91
							994	9									
02	23156	X	16274	-0-	-6882	-0-	283	1	15138	3	Y	775	813	1			53
							853	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32199	X	32199	-0-	-0-	-0-	1199	1	29611	3	Y	1263	1269	1	1	8	138
							1389	9									
10	32116	X	30645	-0-	-1471	-0-	955	1	28685	3	Y	914	1032	1	1	8	19
							1005	9									
11	33450	X	27270	-0-	-6180	-0-	633	1	25645	3	Y	902	880	1	3	8	38
							992	9									
12	34565	X	26277	-0-	-8288	-0-	25115	3	1162	9	Y	1056	1070	1	3	8	21
01	31589	X	22940	-0-	-8649	-0-	306	1	21561	3	Y	975	986	1	1	8	9
							1073	9									
02	28532	X	20571	-0-	-7961	-0-	344	1	19222	3	Y	914	895	1			28
							1005	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24630	X	23267	-0-	-1363	-0-	875	1	21616	3	Y	705	704	1	1	8	134
							776	9									
10	23932	X	22301	-0-	-1631	-0-	701	1	21059	3	Y	492	556	1			70
							541	9									
11	25770	X	16580	-0-	-9190	-0-	387	1	15683	3	Y	464	453	1	2	8	79
							510	9									
12	26629	X	19358	-0-	-7271	-0-	18673	3	685	9	Y	623	631	1	2	8	69
01	23002	X	18880	-0-	-4122	-0-	256	1	18046	3	Y	525	524	1	1	8	69
							578	9									
02	20776	X	14352	-0-	-6424	-0-	244	1	13628	3	Y	436	427	1			78
							480	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23760	X	20090	-0-	-3670	-0-	752	1	18571	3	Y	697	702	1	1	8	64
							767	9									
10	24552	X	19135	-0-	-5417	-0-	598	1	17944	3	Y	539	603	1			-0-
							593	9									
11	24840	X	16138	-0-	-8702	-0-	371	1	15046	3	Y	655	635	1	1	8	19
							721	9									
12	25668	X	16804	-0-	-8864	-0-	16074	3	730	9	Y	664	676	1	2	8	5
01	19561	X	15092	-0-	-4469	-0-	203	1	14304	3	Y	532	536	1	1	8	-0-
							585	9									
02	17668	X	12974	-0-	-4694	-0-	219	1	12253	3	Y	456	446	1			10
							502	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34560	X	21686	-0-	-12874	-0-	825	1	20327	3	Y	485	508	1			73
							534	9									
10	28799	X	19809	-0-	-8990	-0-	589	1	18660	3	Y	509	557	1			25
							560	9									
11	27870	X	16880	-0-	-10990	-0-	386	1	16011	3	Y	439	420	1			44
							483	9									
12	28799	X	15549	-0-	-13250	-0-	3	1	15076	3	Y	427	440	1			31
							470	9									
01	21328	X	13946	-0-	-7382	-0-	252	1	13302	3	Y	356	350	1			37
							392	9									
02	19264	X	12114	-0-	-7150	-0-	216	1	11513	3	Y	350	365	1			22
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	982	1	24188	3	Y	1204	1215	1			130
							1324	9									
10	29760	X	26042	-0-	-3718	-0-	750	1	23746	3	Y	1405	1517	1			18
							1546	9									
11	28800	X	23734	-0-	-5066	-0-	525	1	21775	3	Y	1304	1246	1			76
							1434	9									
12	29760	X	24061	-0-	-5699	-0-	5	1	22719	3	Y	1215	1256	1			35
							1337	9									
01	25234	X	21221	-0-	-4013	-0-	373	1	19723	3	Y	1023	988	1			70
							1125	9									
02	22792	X	19527	-0-	-3265	-0-	338	1	18092	3	Y	997	1038	1			29
							1097	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46110	X	12683	-0-	-33427	-0-	474	1	11697	3	Y	465	571	1			72
							512	9									
10	43214	X	26595	-0-	-16619	-0-	811	1	24359	3	Y	1295	1295	1			72
							1425	9									
11	40620	X	31259	-0-	-9361	-0-	712	1	28861	3	Y	1533	1485	1	3	8	117
							1686	9									
12	35898	X	29180	-0-	-6718	-0-	27414	3	1766	9	Y	1605	1648	1	3	8	71
01	33356	X	27027	-0-	-6329	-0-	357	1	25138	3	Y	1393	1438	1	2	8	24
							1532	9									
02	29176	X	23551	-0-	-5625	-0-	394	1	22035	3	Y	1020	984	1			60
							1122	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17580	X	8104	-0-	-9476	-0-	307	1	7570	3	Y	206	236	1			21
							227	9									
10	19189	X	8491	-0-	-10698	-0-	245	1	7763	3	Y	439	460	1			-0-
							483	9									
11	18570	X	6623	-0-	-11947	-0-	146	1	6037	3	Y	400	382	1			18
							440	9									
12	19189	X	7684	-0-	-11505	-0-	2	1	7177	3	Y	459	472	1			5
							505	9									
01	15996	X	6068	-0-	-9928	-0-	109	1	5741	3	Y	198	195	1			8
							218	9									
02	7672	X	1221	-0-	-6451	-0-	18	1	1003	3	Y	182	188	1			2
							200	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66780	X	60802	-0-	-5978	-0-	2223	1	54886	3	Y	3357	3345	1	2	8	368
							3693	9									
10	69006	X	58192	-0-	-10814	-0-	1790	1	53759	3	Y	2403	2624	1	1	8	146
							2643	9									
11	70200	X	57121	-0-	-13079	-0-	1318	1	53457	3	Y	2133	2090	1	5	8	184
							2346	9									
12	72540	X	56041	-0-	-16499	-0-	53598	3	2443	9	Y	2221	2289	1	6	8	110
01	57660	X	47341	-0-	-10319	-0-	636	1	44736	3	Y	1790	1851	1	3	8	46
							1969	9									
02	52080	X	42459	-0-	-9621	-0-	716	1	39968	3	Y	1614	1602	1			58
							1775	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18750 X	11843	-0-	-6907	-0-	447	1	11016	3	Y	345	370	1			33
						380	9									
10	18414 X	10474	-0-	-7940	-0-	308	1	9738	3	Y	389	422	1			-0-
						428	9									
11	16080 X	8410	-0-	-7670	-0-	191	1	7934	3	Y	259	247	1			12
						285	9									
12	13981 X	9229	-0-	-4752	-0-	2	1	8777	3	Y	409	413	1			8
						450	9									
01	13981 X	7976	-0-	-6005	-0-	145	1	7648	3	Y	166	165	1			9
						183	9									
*02	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	228	1	12220	3	Y	520	521	1			8
						572	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

09	44430 X	35394	-0-	-9036	-0-	850	1	34006	3	Y	489	503	1	6	8	76
						538	9									
10	45911 X	33746	-0-	-12165	-0-	647	1	32477	3	Y	565	569	1			72
						622	9									
11	44430 X	31677	-0-	-12753	-0-	1425	1	29772	3	Y	436	351	1			157
						480	9									
12	41137 X	34516	-0-	-6621	-0-	1681	1	32326	3	Y	463	552	1			68
						509	9									
01	37076 X	36686	-0-	-390	-0-	1044	1	35085	3	Y	506	474	1			100
						557	9									
02	33040 X	29166	-0-	-3874	-0-	629	1	28138	3	Y	363	346	1	5	8	112
						399	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

09	113040 X	61204	-0-	-51836	-0-	87	1	60851	3	Y	242	232	1			37
						266	9									
10	58271 X	58271	-0-	-0-	-0-	25	1	57951	3	Y	268	269	1			36
						295	9									
11	53129 X	53129	-0-	-0-	-0-	26	1	52875	3	Y	207	166	1			77
						228	9									
12	42718 X	36577	-0-	-6141	-0-	1797	1	34552	3	Y	207	254	1			30
						228	9									
*01	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	47290	3	1370	9	Y	1245	148	0	1292	1	173
02	35224 X	28981	-0-	-6243	-0-	631	1	28206	3	Y	131	131	1	2	8	47
						144	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

09	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	1417	1	34985	3	Y	2630	2594	1	1	8	277
						2893	9									
10	37824 X	37824	-0-	-0-	-0-	1152	1	34576	3	Y	1905	2073	1	1	8	108
						2096	9									
11	42745 X	42745	-0-	-0-	-0-	981	1	39791	3	Y	1794	1754	1	4	8	144
						1973	9									
12	42036 X	41768	-0-	-268	-0-	39713	3	2055	9	Y	1868	1924	1	4	8	84
01	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	515	1	36224	3	Y	1645	1695	1	2	8	32
						1810	9									
*02	34324 X	34324	-0-	-0-	-0-	577	1	32206	3	Y	1401	1391	1			42
						1541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48210	X	26724	-0-	-21486	-0-	996	1	24534	3	Y	1085	1086	1			122
							1194	9									
10	49817	X	34477	-0-	-15340	-0-	1015	1	32135	3	Y	1206	1323	1			5
							1327	9									
11	38250	X	30466	-0-	-7784	-0-	689	1	28587	3	Y	1082	1033	1			54
							1190	9									
12	34720	X	28563	-0-	-6157	-0-	6	1	27481	3	Y	978	1010	1			22
							1076	9									
01	34472	X	25092	-0-	-9380	-0-	449	1	23727	3	Y	833	811	1			44
							916	9									
02	31136	X	21028	-0-	-10108	-0-	371	1	19861	3	Y	724	761	1			7
							796	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37680	X	28689	-0-	-8991	-0-	676	1	27027	3	Y	896	963	1	5	8	51
							986	9									
10	38099	X	29366	-0-	-8733	-0-	558	1	27991	3	Y	743	703	1	1	8	90
							817	9									
11	34440	X	27239	-0-	-7201	-0-	1207	1	25220	3	Y	738	667	1	4	8	157
							812	9									
12	35588	X	31683	-0-	-3905	-0-	1512	1	29083	3	Y	989	1025	1	5	8	116
							1088	9									
01	35588	X	35432	-0-	-156	-0-	978	1	32855	3	Y	1454	1343	1	3	8	224
							1599	9									
02	26768	X	26691	-0-	-77	-0-	560	1	25039	3	Y	993	1127	1	10	8	80
							1092	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	548	1	21933	3	Y	337	365	1			22
							371	9									
10	31186	X	22458	-0-	-8728	-0-	429	1	21520	3	Y	463	427	1			58
							509	9									
11	27570	X	17333	-0-	-10237	-0-	773	1	16160	3	Y	364	339	1			83
							400	9									
12	27776	X	25957	-0-	-1819	-0-	1250	1	24039	3	Y	607	618	1			72
							668	9									
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	844	1	28358	3	Y	894	825	1			141
							983	9									
*02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	507	1	22665	3	Y	612	693	1	6	8	54
							673	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	291	1	7252	3	Y	482	576	1	2	8	104
							530	9									
10	61101	X	25011	-0-	-36090	-0-	697	1	22409	3	Y	1732	1820	1	1	8	15
							1905	9									
11	53040	X	27205	-0-	-25835	-0-	535	1	24941	3	Y	1572	1527	1	2	8	58
							1729	9									
12	49786	X	31938	-0-	-17848	-0-	29971	3	1967	9	Y	1788	1833	1	2	8	11
01	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	320	1	27783	3	Y	1358	1367	1	1	8	1
							1494	9									
*02	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	306	1	24075	3	Y	1265	1243	1			23
							1392	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	671	1	16727	3	Y	990	997	1	4	8	161
							1089	9									
10	37510	X	21198	-0-	-16312	-0-	591	1	19013	3	Y	1449	1561	1	1	8	48
							1594	9									
11	32070	X	19683	-0-	-12387	-0-	395	1	18423	3	Y	786	764	1	2	8	68
							865	9									
12	28799	X	18747	-0-	-10052	-0-	17259	3	1488	9	Y	1353	1377	1	1	8	43
01	21204	X	16226	-0-	-4978	-0-	170	1	14707	3	Y	1226	1231	1			38
							1349	9									
02	19152	X	18523	-0-	-629	-0-	218	1	17142	3	Y	1057	1038	1			57
							1163	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	701	1	17278	3	Y	1076	1079	1			123
							1184	9									
10	37262	X	27669	-0-	-9593	-0-	808	1	25585	3	Y	1160	1280	1			3
							1276	9									
11	29610	X	25163	-0-	-4447	-0-	565	1	23434	3	Y	1058	1009	1			52
							1164	9									
12	25637	X	23863	-0-	-1774	-0-	5	1	22735	3	Y	1021	1052	1			21
							1123	9									
01	27683	X	20668	-0-	-7015	-0-	365	1	19302	3	Y	910	888	1			43
							1001	9									
02	25004	X	17382	-0-	-7622	-0-	302	1	16157	3	Y	839	877	1			5
							923	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69450	X	17946	-0-	-51504	-0-	677	1	16683	3	Y	533	546	1			63
							586	9									
10	27745	X	17252	-0-	-10493	-0-	507	1	16040	3	Y	641	701	1			3
							705	9									
11	26850	X	14455	-0-	-12395	-0-	326	1	13516	3	Y	557	531	1			29
							613	9									
12	24583	X	13720	-0-	-10863	-0-	3	1	13119	3	Y	544	561	1			12
							598	9									
01	21328	X	11628	-0-	-9700	-0-	208	1	10987	3	Y	394	388	1			18
							433	9									
02	16744	X	8986	-0-	-7758	-0-	157	1	8402	3	Y	388	403	1			3
							427	9									

COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104850	X	25754	-0-	-79096	-0-	961	1	23694	3	Y	999	1008	1			113
							1099	9									
10	51336	X	33654	-0-	-17682	-0-	990	1	31336	3	Y	1207	1317	1			3
							1328	9									
11	41640	X	30514	-0-	-11126	-0-	692	1	28683	3	Y	1035	986	1			52
							1139	9									
12	34379	X	29199	-0-	-5180	-0-	6	1	28098	3	Y	995	1029	1			18
							1095	9									
01	33666	X	25806	-0-	-7860	-0-	461	1	24377	3	Y	880	860	1			38
							968	9									
02	30408	X	20761	-0-	-9647	-0-	367	1	19596	3	Y	725	757	1	3	8	3
							798	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83970	X	28698	-0-	-55272	-0-	1069	1	26333	3	Y	1178	1174	1			133
							1296	9									
10	36611	X	28342	-0-	-8269	-0-	823	1	26056	3	Y	1330	1459	1			4
							1463	9									
11	35430	X	24551	-0-	-10879	-0-	547	1	22682	3	Y	1202	1146	1			60
							1322	9									
12	33728	X	23350	-0-	-10378	-0-	5	1	22021	3	Y	1204	1240	1			24
							1324	9									
01	32302	X	20943	-0-	-11359	-0-	367	1	19391	3	Y	1077	1052	1			49
							1185	9									
02	26796	X	21240	-0-	-5556	-0-	369	1	19702	3	Y	1063	1106	1			6
							1169	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84120	X	21164	-0-	-62956	-0-	791	1	19494	3	Y	799	793	1			90
							879	9									
10	38843	X	21284	-0-	-17559	-0-	625	1	19778	3	Y	801	888	1			3
							881	9									
11	30420	X	17960	-0-	-12460	-0-	403	1	16732	3	Y	750	715	1			38
							825	9									
12	25854	X	17107	-0-	-8747	-0-	4	1	16331	3	Y	702	725	1			15
							772	9									
01	25854	X	15537	-0-	-10317	-0-	276	1	14587	3	Y	613	598	1			30
							674	9									
02	19740	X	12088	-0-	-7652	-0-	212	1	11337	3	Y	490	517	1			3
							539	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114690	X	23122	-0-	-91568	-0-	835	1	20810	3	Y	1343	1362	1	4	8	175
							1477	9									
10	63271	X	25744	-0-	-37527	-0-	719	1	23142	3	Y	1712	1871	1	1	8	15
							1883	9									
11	54720	X	30144	-0-	-24576	-0-	586	1	27308	3	Y	2045	1983	1	3	8	74
							2250	9									
12	51057	X	31058	-0-	-19999	-0-	28582	3	2476	9	Y	2251	2308	1	2	8	15
01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	284	1	24617	3	Y	1562	1573	1	1	8	3
							1718	9									
02	28140	X	21673	-0-	-6467	-0-	253	1	19861	3	Y	1417	1392	1			28
							1559	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	183300	X	107527	-0-	-75773	-0-	2623	1	104892	3	Y	11	15	1			6
							12	9									
10	121799	X	109272	-0-	-12527	-0-	2134	1	107130	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	116850	X	102980	-0-	-13870	-0-	4704	1	98266	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	114762	X	102614	-0-	-12148	-0-	5072	1	97535	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
01	113026	X	99688	-0-	-13338	-0-	2881	1	96790	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
02	100352	X	88877	-0-	-11475	-0-	1945	1	86932	3	Y	-0-					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	155610	X	86296	-0-	-69314	-0-	2105	1	84163	3	Y	25	35	1			11
							28	9									
10	100626	X	87538	-0-	-13088	-0-	1709	1	85811	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
11	96450	X	82598	-0-	-13852	-0-	3772	1	78804	3	Y	20	19	1			11
							22	9									
12	94302	X	82861	-0-	-11441	-0-	4095	1	78751	3	Y	14	18	1			7
							15	9									
01	92721	X	79695	-0-	-13026	-0-	2303	1	77355	3	Y	34	17	1			24
							37	9									
02	80556	X	70966	-0-	-9590	-0-	1553	1	69413	3	Y	-0-					24

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96300	X	36179	-0-	-60121	-0-	1318	1	32877	3	Y	1804	1771	1	7	8	204
							1984	9									
10	53754	X	37829	-0-	-15925	-0-	1075	1	34573	3	Y	1983	2172	1	2	8	13
							2181	9									
11	46740	X	36212	-0-	-10528	-0-	725	1	33779	3	Y	1553	1508	1	3	8	55
							1708	9									
12	43555	X	33791	-0-	-9764	-0-	32087	3	1704	9	Y	1549	1593	1	2	8	9
01	37820	X	30606	-0-	-7214	-0-	335	1	28994	3	Y	1161	1169	1	1	8	-0-
							1277	9									
02	34160	X	26341	-0-	-7819	-0-	316	1	24853	3	Y	1065	1045	1			20
							1172	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83460	X	40190	-0-	-43270	-0-	1448	1	35766	3	Y	2705	2674	1	1	8	295
							2976	9									
10	52855	X	40677	-0-	-12178	-0-	1239	1	37206	3	Y	2029	2199	1	1	8	124
							2232	9									
11	48090	X	42204	-0-	-5886	-0-	967	1	39194	3	Y	1857	1816	1	4	8	161
							2043	9									
12	46965	X	39990	-0-	-6975	-0-	37923	3	2067	9	Y	1879	1937	1	4	8	99
01	43803	X	36550	-0-	-7253	-0-	487	1	34268	3	Y	1632	1684	1	2	8	45
							1795	9									
02	39396	X	33627	-0-	-5769	-0-	564	1	31515	3	Y	1407	1398	1			54
							1548	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152610	X	80371	-0-	-72239	-0-	1954	1	78138	3	Y	254	215	1			65
							279	9									
10	157697	X	78115	-0-	-79582	-0-	1520	1	76325	3	Y	245	275	1			35
							270	9									
11	85950	X	73136	-0-	-12814	-0-	3328	1	69534	3	Y	249	236	1	9	8	39
							274	9									
12	88815	X	72244	-0-	-16571	-0-	3562	1	68498	3	Y	167	180	1	7	8	19
							184	9									
01	83049	X	60280	-0-	-22769	-0-	1735	1	58275	3	Y	245	247	1			17
							270	9									
02	75012	X	60086	-0-	-14926	-0-	1308	1	58468	3	Y	282	282	1	9	8	8
							310	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88530	X	34684	-0-	-53846	-0-	1292	1	31835	3	Y	1415	1438	1			143
							1557	9									
10	91481	X	32388	-0-	-59093	-0-	938	1	29688	3	Y	1602	1742	1			3
							1762	9									
11	52860	X	28309	-0-	-24551	-0-	630	1	26129	3	Y	1409	1344	1			68
							1550	9									
12	49662	X	26920	-0-	-22742	-0-	5	1	25352	3	Y	1421	1462	1			27
							1563	9									
01	41292	X	23338	-0-	-17954	-0-	411	1	21708	3	Y	1108	1084	1			51
							1219	9									
02	32368	X	21781	-0-	-10587	-0-	375	1	20062	3	Y	1222	1268	1			5
							1344	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84510	X	31244	-0-	-53266	-0-	1157	1	28517	3	Y	1427	1447	1			144
							1570	9									
10	87327	X	29725	-0-	-57602	-0-	855	1	27076	3	Y	1631	1770	1			5
							1794	9									
11	42660	X	25966	-0-	-16694	-0-	573	1	23754	3	Y	1490	1421	1			74
							1639	9									
12	40827	X	25024	-0-	-15803	-0-	5	1	23426	3	Y	1448	1493	1			29
							1593	9									
01	37448	X	19986	-0-	-17462	-0-	347	1	18355	3	Y	1167	1140	1			56
							1284	9									
02	29148	X	10997	-0-	-18151	-0-	188	1	10095	3	Y	649	700	1			5
							714	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105900	X	51350	-0-	-54550	-0-	1905	1	46956	3	Y	2263	2298	1			230
							2489	9									
10	109430	X	47614	-0-	-61816	-0-	1372	1	43438	3	Y	2549	2772	1			7
							2804	9									
11	66210	X	39643	-0-	-26567	-0-	877	1	36361	3	Y	2186	2084	1	1	8	108
							2405	9									
12	68417	X	35408	-0-	-33009	-0-	7	1	32993	3	Y	2189	2253	1			44
							2408	9									
01	59923	X	39833	-0-	-20090	-0-	704	1	37190	3	Y	1763	1722	1			85
							1939	9									
02	47936	X	29300	-0-	-18636	-0-	504	1	26938	3	Y	1689	1763	1			11
							1858	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104160	X	36642	-0-	-67518	-0-	1359	1	33487	3	Y	1633	1663	1			165
							1796	9									
10	107632	X	34440	-0-	-73192	-0-	992	1	31392	3	Y	1869	2030	1			4
							2056	9									
11	55080	X	29745	-0-	-25335	-0-	658	1	27277	3	Y	1645	1569	1			80
							1810	9									
12	52018	X	27317	-0-	-24701	-0-	5	1	25502	3	Y	1645	1692	1			33
							1810	9									
01	43741	X	25143	-0-	-18598	-0-	443	1	23380	3	Y	1200	1175	1			58
							1320	9									
02	34188	X	17634	-0-	-16554	-0-	300	1	16019	3	Y	1195	1246	1			7
							1315	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106440	X	49436	-0-	-57004	-0-	1840	1	45331	3	Y	2059	2092	1			209
							2265	9									
10	109988	X	46810	-0-	-63178	-0-	1360	1	43052	3	Y	2180	2383	1			6
							2398	9									
11	61260	X	41021	-0-	-20239	-0-	918	1	38091	3	Y	1829	1746	1			89
							2012	9									
12	63302	X	39601	-0-	-23701	-0-	8	1	37239	3	Y	2140	2190	1			39
							2354	9									
01	56482	X	36983	-0-	-19499	-0-	649	1	34264	3	Y	1882	1835	1			86
							2070	9									
02	46144	X	32827	-0-	-13317	-0-	569	1	30426	3	Y	1665	1743	1			8
							1832	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

09	75450	X	29245	-0-	-46205	-0-	1077	1	26583	3	Y	1441	1444	1	1	8	146
							1585	9									
10	77965	X	17986	-0-	-59979	-0-	558	1	16766	3	Y	602	741	1			7
							662	9									
11	26822	X	26822	-0-	-0-	-0-	614	1	24887	3	Y	1201	1166	1	2	8	40
							1321	9									
12	30225	X	21951	-0-	-8274	-0-	20823	3	1128	9	Y	1025	1046	1	2	8	17
01	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	410	1	28839	3	Y	1668	1674	1	2	8	9
							1835	9									
*02	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	483	1	26977	3	Y	1328	1322	1			15
							1461	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

09	78510	X	32260	-0-	-46250	-0-	1193	1	29455	3	Y	1465	1430	1	1	8	186
							1612	9									
10	81127	X	30470	-0-	-50657	-0-	946	1	28402	3	Y	1020	1150	1	1	8	55
							1122	9									
11	35790	X	25531	-0-	-10259	-0-	586	1	23759	3	Y	1078	1051	1	2	8	80
							1186	9									
12	33325	X	22883	-0-	-10442	-0-	21754	3	1129	9	Y	1026	1044	1	2	8	60
01	33325	X	27568	-0-	-5757	-0-	367	1	25855	3	Y	1224	1229	1	2	8	53
							1346	9									
02	30100	X	22354	-0-	-7746	-0-	376	1	21003	3	Y	886	882	1			57
							975	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

09	127440	X	-0-	-0-	-127440	-0-					Y	-0-	232	1			-0-
10	131688	X	36495	-0-	-95193	-0-	1022	1	32887	3	Y	2351	2335	1	2	8	14
							2586	9									
11	59490	X	36453	-0-	-23037	-0-	715	1	33299	3	Y	2217	2149	1	3	8	79
							2439	9									
12	57164	X	35278	-0-	-21886	-0-	32812	3	2466	9	Y	2242	2302	1	3	8	16
01	36487	X	32645	-0-	-3842	-0-	349	1	30238	3	Y	1871	1882	1	1	8	4
							2058	9									
02	34020	X	28051	-0-	-5969	-0-	329	1	25848	3	Y	1704	1676	1			32
							1874	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82800	X	39480	-0-	-43320	-0-	1456	1	35870	3	Y	1958	2006	1			187
							2154	9									
10	85560	X	37343	-0-	-48217	-0-	1068	1	33816	3	Y	2235	2422	1			-0-
							2459	9									
11	53850	X	32113	-0-	-21737	-0-	704	1	29185	3	Y	2022	1926	1			96
							2224	9									
12	55645	X	25333	-0-	-30312	-0-	5	1	23458	3	Y	1700	1762	1			34
							1870	9									
01	47058	X	23281	-0-	-23777	-0-	404	1	21364	3	Y	1375	1345	1			64
							1513	9									
02	36848	X	17609	-0-	-19239	-0-	296	1	15872	3	Y	1310	1368	1			6
							1441	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	2145	1	52854	3	Y	1871	1923	1			178
							2058	9									
10	55700	X	55700	-0-	-0-	-0-	1636	1	51796	3	Y	2062	2240	1			-0-
							2268	9									
11	46185	X	46185	-0-	-0-	-0-	1039	1	43098	3	Y	1862	1775	1			87
							2048	9									
12	46310	X	46310	-0-	-0-	-0-	9	1	44218	3	Y	1894	1948	1			33
							2083	9									
01	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	762	1	40260	3	Y	1619	1579	1			73
							1781	9									
*02	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	641	1	34270	3	Y	1356	1425	1			4
							1492	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86970	X	42113	-0-	-44857	-0-	1500	1	37036	3	Y	3252	3193	1	1	8	352
							3577	9									
10	89869	X	41267	-0-	-48602	-0-	1250	1	37545	3	Y	2247	2539	1	1	8	59
							2472	9									
11	42000	X	41729	-0-	-271	-0-	939	1	38078	3	Y	2465	2405	1	4	8	115
							2712	9									
12	43524	X	38915	-0-	-4609	-0-	35970	3	2945	9	Y	2677	2726	1	4	8	62
01	43524	X	35392	-0-	-8132	-0-	462	1	32525	3	Y	2186	2219	1	2	8	27
							2405	9									
02	39312	X	951	-0-	-38361	-0-	17	1	934	3	Y	-0-					27

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83700	X	37046	-0-	-46654	-0-	1366	1	33670	3	Y	1827	1871	1			178
							2010	9									
10	86490	X	34490	-0-	-52000	-0-	988	1	31279	3	Y	2021	2194	1			5
							2223	9									
11	57960	X	29732	-0-	-28228	-0-	652	1	27063	3	Y	1834	1749	1			90
							2017	9									
12	51150	X	27400	-0-	-23750	-0-	5	1	25512	3	Y	1712	1768	1			34
							1883	9									
01	43555	X	19146	-0-	-24409	-0-	327	1	17275	3	Y	1404	1372	1			66
							1544	9									
02	34580	X	17581	-0-	-16999	-0-	300	1	16027	3	Y	1140	1197	1			9
							1254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88830	X	40275	-0-	-48555	-0-	1480	1	36468	3	Y	2115	2160	1			209
							2327	9									
10	91791	X	38286	-0-	-53505	-0-	1092	1	34568	3	Y	2387	2587	1			9
							2626	9									
11	50580	X	33454	-0-	-17126	-0-	732	1	30377	3	Y	2132	2042	1			99
							2345	9									
12	52266	X	31243	-0-	-21023	-0-	6	1	28947	3	Y	2082	2146	1			35
							2290	9									
01	45756	X	29426	-0-	-16330	-0-	511	1	27016	3	Y	1726	1688	1			73
							1899	9									
02	37604	X	24028	-0-	-13576	-0-	413	1	22084	3	Y	1392	1462	1	1	8	2
							1531	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

09	83400	X	27369	-0-	-56031	-0-	1003	1	24715	3	Y	1501	1524	1			154
							1651	9									
10	86180	X	24857	-0-	-61323	-0-	708	1	22424	3	Y	1568	1709	1			13
							1725	9									
11	34530	X	21853	-0-	-12677	-0-	478	1	19814	3	Y	1419	1362	1			70
							1561	9									
12	30628	X	20323	-0-	-10305	-0-	4	1	18825	3	Y	1358	1399	1			29
							1494	9									
01	29636	X	19923	-0-	-9713	-0-	344	1	18193	3	Y	1260	1227	1			62
							1386	9									
02	25536	X	22919	-0-	-2617	-0-	400	1	21380	3	Y	1035	1086	1			11
							1139	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

09	89820	X	21405	-0-	-68415	-0-	789	1	19451	3	Y	1059	1154	1			120
							1165	9									
10	92814	X	1406	-0-	-91408	-0-	39	1	1247	3	Y	109	229	1			-0-
							120	9									
11	89820	X	11280	-0-	-78540	-0-	250	1	10370	3	Y	600	572	1			28
							660	9									
12	44578	X	10327	-0-	-34251	-0-	2	1	9657	3	Y	607	626	1			9
							668	9									
01	37479	X	14415	-0-	-23064	-0-	254	1	13442	3	Y	654	621	1			42
							719	9									
02	19992	X	10187	-0-	-9805	-0-	176	1	9391	3	Y	564	590	1			16
							620	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

09	77820	X	15753	-0-	-62067	-0-	580	1	14304	3	Y	790	871	1			91
							869	9									
10	80414	X	14932	-0-	-65482	-0-	423	1	13388	3	Y	1019	1103	1			7
							1121	9									
11	77820	X	24917	-0-	-52903	-0-	558	1	23140	3	Y	1108	1054	1	1	8	60
							1219	9									
12	30380	X	23963	-0-	-6417	-0-	5	1	22849	3	Y	1008	1046	1			22
							1109	9									
01	27900	X	20596	-0-	-7304	-0-	367	1	19353	3	Y	796	765	1			53
							876	9									
02	23268	X	18047	-0-	-5221	-0-	314	1	16811	3	Y	838	869	1			22
							922	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104940	X	30815	-0-	-74125	-0-	1134	1	27994	3	Y	1534	1556	1	1	8	171
							1687	9									
10	108438	X	25759	-0-	-82679	-0-	802	1	24073	3	Y	804	950	1			25
							884	9									
11	104940	X	35744	-0-	-69196	-0-	821	1	33299	3	Y	1476	1432	1	3	8	66
							1624	9									
12	47678	X	31825	-0-	-15853	-0-	30186	3	1639	9	Y	1490	1519	1	3	8	34
01	47678	X	9676	-0-	-38002	-0-	127	1	8897	3	Y	593	615	1	1	8	11
							652	9									
02	33348	X	30905	-0-	-2443	-0-	523	1	29240	3	Y	1038	1033	1			16
							1142	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68220	X	16661	-0-	-51559	-0-	612	1	15122	3	Y	843	805	1	1	8	79
							927	9									
10	70494	X	19158	-0-	-51336	-0-	598	1	17969	3	Y	537	614	1			2
							591	9									
11	68220	X	19426	-0-	-48794	-0-	457	1	18517	3	Y	411	402	1	2	8	9
							452	9									
12	21917	X	16355	-0-	-5562	-0-	15905	3	450	9	Y	409	414	1	2	8	2
01	19995	X	9474	-0-	-10521	-0-	128	1	9024	3	Y	293	292	1	1	8	2
							322	9									
02	18144	X	7465	-0-	-10679	-0-	126	1	7042	3	Y	270	268	1			4
							297	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60450	X	21730	-0-	-38720	-0-	810	1	20009	3	Y	828	832	1	1	8	86
							911	9									
10	62465	X	26462	-0-	-36003	-0-	830	1	24906	3	Y	660	733	1	1	8	12
							726	9									
11	60450	X	30431	-0-	-30019	-0-	714	1	28959	3	Y	689	672	1	3	8	26
							758	9									
12	34255	X	27883	-0-	-6372	-0-	27151	3	732	9	Y	665	681	1	3	8	7
01	34255	X	23965	-0-	-10290	-0-	328	1	23073	3	Y	513	515	1	2	8	3
							564	9									
02	28392	X	20204	-0-	-8188	-0-	346	1	19334	3	Y	476	474	1			5
							524	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64230	X	35305	-0-	-28925	-0-	1326	1	32732	3	Y	1134	1126	1	1	8	120
							1247	9									
10	66371	X	38003	-0-	-28368	-0-	1198	1	35958	3	Y	770	871	1	1	8	18
							847	9									
11	64230	X	29762	-0-	-34468	-0-	697	1	28265	3	Y	727	712	1	3	8	30
							800	9									
12	40331	X	27045	-0-	-13286	-0-	26264	3	781	9	Y	710	725	1	3	8	12
01	40331	X	22409	-0-	-17922	-0-	305	1	21496	3	Y	553	562	1	1	8	2
							608	9									
02	34328	X	19078	-0-	-15250	-0-	327	1	18249	3	Y	456	454	1			4
							502	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	106650	X	33	-0-	-106617	-0-	1	1	31	3	Y	1	178	1			20
							1	9									
10	110205	X	42252	-0-	-67953	-0-	1292	1	38785	3	Y	1977	1892	1	1	8	104
							2175	9									
11	106650	X	34973	-0-	-71677	-0-	799	1	32378	3	Y	1633	1600	1	3	8	134
							1796	9									
12	33325	X	33325	-0-	-0-	-0-	31811	3	1514	9	Y	1376	1440	1	3	8	67
01	42253	X	29009	-0-	-13244	-0-	383	1	26967	3	Y	1508	1551	1	2	8	22
							1659	9									
02	38164	X	24225	-0-	-13939	-0-	402	1	22453	3	Y	1245	1237	1			30
							1370	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100590	X	57976	-0-	-42614	-0-	2139	1	52817	3	Y	2745	2715	1	3	8	308
							3020	9									
10	103943	X	56341	-0-	-47602	-0-	1751	1	52573	3	Y	1834	2081	1	1	8	60
							2017	9									
11	100590	X	49108	-0-	-51482	-0-	1131	1	45847	3	Y	1936	1888	1	4	8	104
							2130	9									
12	66340	X	45628	-0-	-20712	-0-	43465	3	2163	9	Y	1966	2000	1	5	8	65
01	59923	X	40443	-0-	-19480	-0-	539	1	37916	3	Y	1807	1830	1	3	8	39
							1988	9									
02	54124	X	31611	-0-	-22513	-0-	533	1	29759	3	Y	1199	1194	1			44
							1319	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94020	X	54253	-0-	-39767	-0-	1988	1	49084	3	Y	2892	2865	1	2	8	301
							3181	9									
10	97154	X	51356	-0-	-45798	-0-	1589	1	47702	3	Y	1877	2143	1	1	8	34
							2065	9									
11	94020	X	46850	-0-	-47170	-0-	1071	1	43434	3	Y	2132	2080	1	4	8	82
							2345	9									
12	70773	X	44564	-0-	-26209	-0-	42189	3	2375	9	Y	2159	2201	1	4	8	36
01	64604	X	31950	-0-	-32654	-0-	420	1	29619	3	Y	1737	1765	1	2	8	6
							1911	9									
02	50624	X	29304	-0-	-21320	-0-	489	1	27269	3	Y	1405	1398	1			13
							1546	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154710	X	56400	-0-	-98310	-0-	1352	1	54050	3	Y	907	833	1	9	8	119
							998	9									
10	159867	X	56933	-0-	-102934	-0-	1096	1	55012	3	Y	750	698	1			171
							825	9									
11	154710	X	51737	-0-	-102973	-0-	2320	1	48459	3	Y	871	808	1			234
							958	9									
12	66464	X	49933	-0-	-16531	-0-	2423	1	46600	3	Y	827	988	1	3	8	70
							910	9									
01	62062	X	43080	-0-	-18982	-0-	1224	1	41118	3	Y	671	685	1	3	8	53
							738	9									
02	52640	X	45122	-0-	-7518	-0-	969	1	43300	3	Y	775	789	1	8	8	31
							853	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66150	X	32989	-0-	-33161	-0-	1229	1	30357	3	Y	1275	1270	1	1	8	144
							1403	9									
10	68355	X	46139	-0-	-22216	-0-	1444	1	43371	3	Y	1204	1319	1	1	8	28
							1324	9									
11	66150	X	41403	-0-	-24747	-0-	973	1	39459	3	Y	883	866	1	4	8	41
							971	9									
12	45880	X	38290	-0-	-7590	-0-	37628	3	662	9	Y	602	623	1	4	8	16
01	46128	X	39274	-0-	-6854	-0-	529	1	37203	3	Y	1402	1410	1	3	8	5
							1542	9									
02	41664	X	30037	-0-	-11627	-0-	510	1	28514	3	Y	921	917	1			9
							1013	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252570	X	182389	-0-	-70181	-0-	4449	1	177920	3	Y	18	19	1	1	8	1
							20	9									
10	260989	X	184443	-0-	-76546	-0-	3601	1	180799	3	Y	39	29	1			11
							43	9									
11	252570	X	171957	-0-	-80613	-0-	7853	1	164063	3	Y	37	36	1	2	8	10
							41	9									
12	208861	X	208861	-0-	-0-	-0-	10323	1	198516	3	Y	20	29	1			1
							22	9									
01	199481	X	199481	-0-	-0-	-0-	5765	1	193672	3	Y	40	37	1			4
							44	9									
*02	171767	X	171767	-0-	-0-	-0-	3758	1	167985	3	Y	22	17	1			9
							24	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70560	X	28932	-0-	-41628	-0-	1076	1	26563	3	Y	1175	1159	1	1	8	123
							1293	9									
10	72912	X	35805	-0-	-37107	-0-	1125	1	33769	3	Y	828	933	1	1	8	17
							911	9									
11	70560	X	31537	-0-	-39023	-0-	736	1	29843	3	Y	871	846	1	3	8	39
							958	9									
12	36394	X	29117	-0-	-7277	-0-	28159	3	958	9	Y	871	887	1	3	8	20
01	35805	X	25309	-0-	-10496	-0-	343	1	24150	3	Y	742	755	1	2	8	5
							816	9									
02	32340	X	21000	-0-	-11340	-0-	357	1	19954	3	Y	626	624	1			7
							689	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69870	X	-0-	-0-	-69870	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
10	72199	X	31215	-0-	-40984	-0-	872	1	28042	3	Y	2092	2077	1	2	8	13
							2301	9									
11	69870	X	30095	-0-	-39775	-0-	591	1	27510	3	Y	1813	1757	1	3	8	66
							1994	9									
12	45663	X	31596	-0-	-14067	-0-	29629	3	1967	9	Y	1788	1838	1	2	8	14
01	31217	X	27431	-0-	-3786	-0-	295	1	25562	3	Y	1431	1440	1	1	8	4
							1574	9									
02	28196	X	22128	-0-	-6068	-0-	260	1	20483	3	Y	1259	1238	1			25
							1385	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79380	X	39890	-0-	-39490	-0-	1484	1	36639	3	Y	1606	1590	1	1	8	159
							1767	9									
10	82026	X	34527	-0-	-47499	-0-	1076	1	32295	3	Y	1051	1195	1	1	8	14
							1156	9									
11	79380	X	30225	-0-	-49155	-0-	698	1	28320	3	Y	1097	1070	1	3	8	38
							1207	9									
12	41230	X	28226	-0-	-13004	-0-	27040	3	1186	9	Y	1078	1096	1	3	8	17
01	41230	X	34204	-0-	-7026	-0-	459	1	32313	3	Y	1302	1309	1	2	8	8
							1432	9									
02	37240	X	27604	-0-	-9636	-0-	467	1	26061	3	Y	978	974	1			12
							1076	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95820	X	54159	-0-	-41661	-0-	1943	1	47978	3	Y	3853	3814	1	2	8	410
							4238	9									
10	99014	X	51159	-0-	-47855	-0-	1558	1	46787	3	Y	2558	2910	1	1	8	57
							2814	9									
11	95820	X	46682	-0-	-49138	-0-	1051	1	42624	3	Y	2734	2671	1	4	8	116
							3007	9									
12	63550	X	45146	-0-	-18404	-0-	41898	3	3248	9	Y	2953	3005	1	4	8	60
01	60574	X	37243	-0-	-23331	-0-	485	1	34137	3	Y	2383	2417	1	2	8	24
							2621	9									
02	50540	X	-0-	-0-	-50540	-0-					Y	-0-					24

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72900	X	46268	-0-	-26632	-0-	1682	1	41447	3	Y	2854	2887	1			269
							3139	9									
10	75330	X	39984	-0-	-35346	-0-	1124	1	35586	3	Y	2976	3244	1			1
							3274	9									
11	72900	X	32782	-0-	-40118	-0-	705	1	29253	3	Y	2567	2445	1			123
							2824	9									
12	51987	X	28999	-0-	-22988	-0-	6	1	26397	3	Y	2360	2439	1			44
							2596	9									
01	47802	X	23386	-0-	-24416	-0-	404	1	21351	3	Y	1483	1457	1			70
							1631	9									
02	43176	X	28653	-0-	-14523	-0-	495	1	26455	3	Y	1548	1611	1			7
							1703	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77100	X	52376	-0-	-24724	-0-	1906	1	46958	3	Y	3193	3222	1			298
							3512	9									
10	79670	X	46678	-0-	-32992	-0-	1315	1	41612	3	Y	3410	3708	1			-0-
							3751	9									
11	77100	X	39895	-0-	-37205	-0-	863	1	35813	3	Y	2926	2786	1			140
							3219	9									
12	58094	X	35562	-0-	-22532	-0-	7	1	32614	3	Y	2674	2764	1			50
							2941	9									
01	54126	X	31660	-0-	-22466	-0-	548	1	28922	3	Y	1991	1952	1			89
							2190	9									
02	48888	X	25118	-0-	-23770	-0-	426	1	22756	3	Y	1760	1843	1			6
							1936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110070	X	55797	-0-	-54273	-0-	2024	1	49971	3	Y	3456	3355	1	2	8	363
							3802	9									
10	113739	X	54688	-0-	-59051	-0-	1692	1	50808	3	Y	1989	2300	1	1	8	51
							2188	9									
11	110070	X	47283	-0-	-62787	-0-	1089	1	44158	3	Y	1851	1810	1	4	8	88
							2036	9									
12	67828	X	44485	-0-	-23343	-0-	42254	3	2231	9	Y	2028	2061	1	4	8	51
01	57660	X	39629	-0-	-18031	-0-	528	1	37126	3	Y	1795	1820	1	2	8	24
							1975	9									
02	52080	X	32155	-0-	-19925	-0-	540	1	30150	3	Y	1332	1326	1			30
							1465	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77760	X	48971	-0-	-28789	-0-	1803	1	44529	3	Y	2399	2395	1	3	8	246
							2639	9									
10	80352	X	24725	-0-	-55627	-0-	765	1	22960	3	Y	909	1136	1			19
							1000	9									
11	77760	X	53235	-0-	-24525	-0-	1225	1	49655	3	Y	2141	2077	1	5	8	78
							2355	9									
12	61504	X	44018	-0-	-17486	-0-	41955	3	2063	9	Y	1875	1915	1	4	8	34
01	55862	X	38379	-0-	-17483	-0-	513	1	36157	3	Y	1554	1582	1	2	8	4
							1709	9									
02	49700	X	18683	-0-	-31017	-0-	321	1	17900	3	Y	420	418	1			6
							462	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83490	X	39300	-0-	-44190	-0-	1439	1	35544	3	Y	2106	2113	1	1	8	224
							2317	9									
10	86273	X	27677	-0-	-58596	-0-	854	1	25628	3	Y	1086	1286	1	1	8	23
							1195	9									
11	83490	X	46251	-0-	-37239	-0-	1059	1	42933	3	Y	2054	1993	1	4	8	80
							2259	9									
12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	29312	3	2081	9	Y	1892	1932	1	3	8	37
01	45415	X	38742	-0-	-6673	-0-	524	1	36895	3	Y	1203	1226	1	3	8	11
							1323	9									
02	43176	X	16552	-0-	-26624	-0-	284	1	15860	3	Y	371	369	1			13
							408	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82860	X	44036	-0-	-38824	-0-	1619	1	39969	3	Y	2225	2230	1	1	8	235
							2448	9									
10	85622	X	24058	-0-	-61564	-0-	744	1	22339	3	Y	886	1100	1			21
							975	9									
11	82860	X	49485	-0-	-33375	-0-	1134	1	45972	3	Y	2163	2098	1	4	8	82
							2379	9									
12	62000	X	41079	-0-	-20921	-0-	38859	3	2220	9	Y	2018	2061	1	4	8	35
01	52917	X	30908	-0-	-22009	-0-	409	1	28792	3	Y	1552	1581	1	2	8	4
							1707	9									
02	46200	X	12690	-0-	-33510	-0-	212	1	11886	3	Y	538	536	1			6
							592	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84720	X	56898	-0-	-27822	-0-	2073	1	51084	3	Y	3401	3406	1			317
							3741	9									
10	87544	X	51351	-0-	-36193	-0-	1450	1	45909	3	Y	3629	3946	1			-0-
							3992	9									
11	84720	X	42410	-0-	-42310	-0-	923	1	38275	3	Y	2920	2776	1	4	8	140
							3212	9									
12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	7	1	33765	3	Y	2839	2927	1			52
							3123	9									
01	58807	X	30647	-0-	-28160	-0-	523	1	27651	3	Y	2248	2199	1			101
							2473	9									
02	53116	X	21081	-0-	-32035	-0-	354	1	18922	3	Y	1641	1734	1			8
							1805	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

09	78450	X	48995	-0-	-29455	-0-	1807	1	44617	3	Y	2337	2345	1	2	8	242
							2571	9									
10	81065	X	21661	-0-	-59404	-0-	670	1	20121	3	Y	791	1019	1			14
							870	9									
11	78450	X	49414	-0-	-29036	-0-	1133	1	45942	3	Y	2126	2060	1	5	8	75
							2339	9									
12	81065	X	42036	-0-	-39029	-0-	39793	3	2243	9	Y	2039	2079	1	4	8	31
01	57567	X	32805	-0-	-24762	-0-	431	1	30341	3	Y	1848	1873	1	2	8	4
							2033	9									
02	46116	X	12715	-0-	-33401	-0-	213	1	11912	3	Y	536	534	1			6
							590	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

09	85560	X	3710	-0-	-81850	-0-	135	1	3354	3	Y	201	548	1	1	8	148
							221	9									
10	88412	X	1916	-0-	-86496	-0-	54	1	1743	3	Y	108	243	1			13
							119	9									
11	85560	X	26346	-0-	-59214	-0-	513	1	23876	3	Y	1779	1718	1	9	8	65
							1957	9									
12	88412	X	45700	-0-	-42712	-0-	42423	3	3277	9	Y	2979	3027	1	3	8	14
01	67053	X	43988	-0-	-23065	-0-	470	1	40744	3	Y	2522	2529	1	1	8	6
							2774	9									
*02	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	439	1	34519	3	Y	2300	2259	1			47
							2530	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

09	36990	X	28838	-0-	-8152	-0-	1053	1	26000	3	Y	1623	1622	1	1	8	171
							1785	9									
10	38223	X	32145	-0-	-6078	-0-	977	1	29322	3	Y	1678	1758	1	1	8	90
							1846	9									
11	36990	X	33368	-0-	-3622	-0-	763	1	30945	3	Y	1509	1478	1	3	8	118
							1660	9									
12	38223	X	28761	-0-	-9462	-0-	27256	3	1505	9	Y	1368	1421	1	3	8	62
01	32147	X	25253	-0-	-6894	-0-	336	1	23648	3	Y	1154	1191	1	2	8	23
							1269	9									
02	31136	X	22722	-0-	-8414	-0-	380	1	21269	3	Y	975	968	1			30
							1073	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61350	X	20539	-0-	-40811	-0-	764	1	18871	3	Y	822	789	1	1	8	79
							904	9									
10	63395	X	19514	-0-	-43881	-0-	607	1	18233	3	Y	613	685	1			7
							674	9									
11	61350	X	17621	-0-	-43729	-0-	412	1	16723	3	Y	442	429	1	5	8	15
							486	9									
12	63395	X	14651	-0-	-48744	-0-	14246	3	405	9	Y	368	375	1	2	8	6
01	21235	X	14441	-0-	-6794	-0-	198	1	13883	3	Y	327	328	1	1	8	4
							360	9									
02	19180	X	9395	-0-	-9785	-0-	161	1	9005	3	Y	208	207	1			5
							229	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

09	68850	X	27313	-0-	-41537	-0-	990	1	24692	3	Y	1483	1729	1	5	8	240
							1631	9									
10	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	2389	1	76856	3	Y	4906	5099	1	4	8	43
							5397	9									
11	68850	X	65793	-0-	-3057	-0-	1306	1	60842	3	Y	3314	3218	1	6	8	133
							3645	9									
12	71145	X	61123	-0-	-10022	-0-	57640	3	3483	9	Y	3166	3263	1	4	8	32
01	71145	X	44362	-0-	-26783	-0-	481	1	41593	3	Y	2080	2097	1	1	8	14
							2288	9									
02	64260	X	20207	-0-	-44053	-0-	240	1	18806	3	Y	1055	1040	1			29
							1161	9									

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

09	95460	X	50436	-0-	-45024	-0-	1840	1	45338	3	Y	2962	3041	1			283
							3258	9									
10	98642	X	38270	-0-	-60372	-0-	1080	1	34201	3	Y	2717	3000	1			-0-
							2989	9									
11	95460	X	49305	-0-	-46155	-0-	1096	1	45448	3	Y	2510	2392	1			118
							2761	9									
12	98642	X	39045	-0-	-59597	-0-	8	1	36932	3	Y	1914	1995	1			37
							2105	9									
01	57846	X	33951	-0-	-23895	-0-	599	1	31693	3	Y	1508	1474	1			71
							1659	9									
02	47068	X	42062	-0-	-5006	-0-	731	1	39097	3	Y	2031	2090	1			12
							2234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80280	X	3944	-0-	-76336	-0-	143	1	3563	3	Y	216	412	1	1	8	110
							238	9									
10	82956	X	12443	-0-	-70513	-0-	350	1	11269	3	Y	749	834	1	1	8	24
							824	9									
11	80280	X	46061	-0-	-34219	-0-	905	1	42177	3	Y	2708	2619	1	4	8	109
							2979	9									
12	82956	X	37575	-0-	-45381	-0-	34934	3	2641	9	Y	2401	2484	1	3	8	23
01	38936	X	34620	-0-	-4316	-0-	369	1	31943	3	Y	2098	2109	1	1	8	11
							2308	9									
02	42980	X	35939	-0-	-7041	-0-	419	1	32950	3	Y	2336	2294	1			53
							2570	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

09	82230	X	4828	-0-	-77402	-0-	174	1	4348	3	Y	278	424	1	1	8	95
							306	9									
10	84971	X	1109	-0-	-83862	-0-	31	1	987	3	Y	83	168	1			10
							91	9									
11	82230	X	33956	-0-	-48274	-0-	676	1	31488	3	Y	1629	1573	1	3	8	63
							1792	9									
12	84971	X	30574	-0-	-54397	-0-	29168	3	1406	9	Y	1278	1328	1	2	8	11
01	30628	X	24740	-0-	-5888	-0-	267	1	23183	3	Y	1173	1179	1	1	8	4
							1290	9									
02	31696	X	20624	-0-	-11072	-0-	244	1	19223	3	Y	1052	1033	1			23
							1157	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

09	108930	X	-0-	-0-	-108930	-0-					Y	-0-	522	1			10
10	112561	X	1926	-0-	-110635	-0-	55	1	1763	3	Y	98	91	1			17
							108	9									
11	108930	X	16313	-0-	-92617	-0-	324	1	15114	3	Y	795	767	1	1	8	44
							875	9									
12	112561	X	21999	-0-	-90562	-0-	20255	3	1744	9	Y	1585	1609	1	2	8	18
01	87172	X	26446	-0-	-60726	-0-	281	1	24304	3	Y	1692	1693	1	1	8	16
							1861	9									
*02	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	283	1	22278	3	Y	1640	1613	1			43
							1804	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

09	106500	X	80077	-0-	-26423	-0-	2934	1	72290	3	Y	4412	4484	1			419
							4853	9									
10	110050	X	80125	-0-	-29925	-0-	2283	1	72283	3	Y	5054	5471	1			2
							5559	9									
11	106500	X	70759	-0-	-35741	-0-	1550	1	64291	3	Y	4471	4259	1			214
							4918	9									
12	110050	X	67093	-0-	-42957	-0-	13	1	62331	3	Y	4317	4450	1			81
							4749	9									
01	83266	X	60755	-0-	-22511	-0-	1054	1	55693	3	Y	3644	3555	1			170
							4008	9									
02	74732	X	50086	-0-	-24646	-0-	857	1	45820	3	Y	3099	3250	1			19
							3409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91920	X	16300	-0-	-75620	-0-	593	1	14792	3	Y	832	1098	1	3	8	184
							915	9									
10	94984	X	72603	-0-	-22381	-0-	2063	1	66370	3	Y	3791	3935	1	4	8	36
							4170	9									
11	91920	X	60372	-0-	-31548	-0-	1199	1	55872	3	Y	3001	2911	1	5	8	121
							3301	9									
12	94984	X	56417	-0-	-38567	-0-	53257	3	3160	9	Y	2873	2962	1	4	8	28
01	72602	X	48597	-0-	-24005	-0-	525	1	45514	3	Y	2325	2339	1	1	8	13
							2558	9									
02	65576	X	17369	-0-	-48207	-0-	206	1	16145	3	Y	925	909	1			29
							1018	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92520	X	5443	-0-	-87077	-0-	198	1	4947	3	Y	271	431	1	1	8	106
							298	9									
10	95604	X	53551	-0-	-42053	-0-	1533	1	49308	3	Y	2464	2543	1	3	8	24
							2710	9									
11	92520	X	48049	-0-	-44471	-0-	957	1	44572	3	Y	2291	2223	1	4	8	88
							2520	9									
12	95604	X	46378	-0-	-49226	-0-	43855	3	2523	9	Y	2294	2360	1	3	8	19
01	53537	X	43208	-0-	-10329	-0-	468	1	40592	3	Y	1953	1963	1	1	8	8
							2148	9									
02	48356	X	15588	-0-	-32768	-0-	185	1	14532	3	Y	792	779	1			21
							871	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91860	X	78473	-0-	-13387	-0-	2871	1	70758	3	Y	4404	4421	1			410
							4844	9									
10	94922	X	72134	-0-	-22788	-0-	2050	1	64894	3	Y	4718	5128	1			-0-
							5190	9									
11	91860	X	58703	-0-	-33157	-0-	1282	1	53173	3	Y	3862	3677	1			185
							4248	9									
12	94922	X	55344	-0-	-39578	-0-	11	1	51267	3	Y	3696	3810	1			71
							4066	9									
01	81096	X	50133	-0-	-30963	-0-	866	1	45787	3	Y	3164	3086	1			149
							3480	9									
02	73248	X	34776	-0-	-38472	-0-	594	1	31721	3	Y	2237	2370	1			16
							2461	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93300	X	40613	-0-	-52687	-0-	1476	1	36804	3	Y	2121	2257	1	8	8	294
							2333	9									
10	96410	X	1052	-0-	-95358	-0-	28	1	913	3	Y	101	377	1			18
							111	9									
11	93300	X	14195	-0-	-79105	-0-	287	1	13363	3	Y	495	481	1	1	8	31
							545	9									
12	96410	X	28276	-0-	-68134	-0-	26765	3	1511	9	Y	1374	1391	1	2	8	12
01	60016	X	32822	-0-	-27194	-0-	356	1	30846	3	Y	1473	1475	1	1	8	9
							1620	9									
02	37912	X	28417	-0-	-9495	-0-	339	1	26608	3	Y	1336	1312	1			33
							1470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88860	X	73007	-0-	-15853	-0-	2624	1	64796	3	Y	5079	5079	1	2	8	537
							5587	9									
10	91822	X	32927	-0-	-58895	-0-	998	1	29978	3	Y	1774	2268	1	1	8	42
							1951	9									
11	88860	X	69839	-0-	-19021	-0-	1571	1	63702	3	Y	4151	4029	1	6	8	158
							4566	9									
12	91822	X	51817	-0-	-40005	-0-	47932	3	3885	9	Y	3532	3617	1	5	8	68
01	86025	X	46613	-0-	-39412	-0-	617	1	43382	3	Y	2376	2424	1	3	8	17
							2614	9									
02	68152	X	23150	-0-	-45002	-0-	379	1	21144	3	Y	1479	1473	1			23
							1627	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89790	X	74159	-0-	-15631	-0-	2662	1	65725	3	Y	5247	5235	1	2	8	545
							5772	9									
10	92783	X	34000	-0-	-58783	-0-	1031	1	30960	3	Y	1826	2335	1	1	8	35
							2009	9									
11	89790	X	44251	-0-	-45539	-0-	1001	1	40580	3	Y	2427	2366	1	4	8	92
							2670	9									
12	92783	X	54976	-0-	-37807	-0-	50711	3	4265	9	Y	3877	3912	1	5	8	52
01	85622	X	46380	-0-	-39242	-0-	601	1	42354	3	Y	3114	3149	1	3	8	14
							3425	9									
02	69216	X	37258	-0-	-31958	-0-	610	1	34086	3	Y	2329	2318	1			25
							2562	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73560	X	60974	-0-	-12586	-0-	2186	1	53984	3	Y	4367	4361	1	2	8	453
							4804	9									
10	76012	X	28730	-0-	-47282	-0-	870	1	26123	3	Y	1579	2002	1	1	8	29
							1737	9									
11	73560	X	36844	-0-	-36716	-0-	819	1	33188	3	Y	2579	2513	1	3	8	92
							2837	9									
12	76012	X	36161	-0-	-39851	-0-	33381	3	2780	9	Y	2527	2583	1	3	8	33
01	72199	X	33646	-0-	-38553	-0-	441	1	31046	3	Y	1963	1986	1	2	8	8
							2159	9									
02	56896	X	22663	-0-	-34233	-0-	373	1	20861	3	Y	1299	1293	1			14
							1429	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	191580	X	158530	-0-	-33050	-0-	3853	1	154087	3	Y	536	608	1			69
							590	9									
10	197966	X	155121	-0-	-42845	-0-	3017	1	151501	3	Y	548	432	1			185
							603	9									
11	191580	X	141336	-0-	-50244	-0-	6430	1	134332	3	Y	522	534	1			173
							574	9									
12	197966	X	146247	-0-	-51719	-0-	7214	1	138719	3	Y	285	417	1			41
							314	9									
*01	163804	X	139043	-0-	-24761	-0-	4001	1	134415	3	Y	570	529	1	1	8	81
							627	9									
02	147952	X	120309	-0-	-27643	-0-	2625	1	117340	3	Y	313	245	1			149
							344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82080	X	67218	-0-	-14862	-0-	2415	1	59630	3	Y	4703	4691	1	2	8	494
							5173	9									
10	84816	X	32329	-0-	-52487	-0-	979	1	29405	3	Y	1768	2222	1	1	8	39
							1945	9									
11	82080	X	21981	-0-	-60099	-0-	495	1	20052	3	Y	1304	1287	1	2	8	54
							1434	9									
12	84816	X	30480	-0-	-54336	-0-	28680	3	1800	9	Y	1636	1664	1	3	8	23
01	77376	X	32109	-0-	-45267	-0-	424	1	29879	3	Y	1642	1656	1	2	8	7
							1806	9									
02	62748	X	21982	-0-	-40766	-0-	368	1	20505	3	Y	1008	1003	1			12
							1109	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	221843	X	55827	-0-	-166016	-0-	2069	1	50997	3	Y	2510	2574	1	1	8	239
							2761	9									
10	66743	X	53809	-0-	-12934	-0-	1553	1	49150	3	Y	2824	3043	1	1	8	19
							3106	9									
11	64590	X	45919	-0-	-18671	-0-	1021	1	42354	3	Y	2313	2207	1			125
							2544	9									
12	66743	X	41747	-0-	-24996	-0-	8	1	39262	3	Y	2252	2322	1			55
							2477	9									
01	66743	X	36781	-0-	-29962	-0-	646	1	34160	3	Y	1795	1764	1			86
							1975	9									
02	52108	X	21769	-0-	-30339	-0-	380	1	20309	3	Y	982	1054	1	1	8	13
							1080	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249541	X	64645	-0-	-184896	-0-	2396	1	59034	3	Y	2923	2990	1			279
							3215	9									
10	79825	X	63475	-0-	-16350	-0-	1832	1	57983	3	Y	3327	3584	1			22
							3660	9									
11	77250	X	56043	-0-	-21207	-0-	1248	1	51778	3	Y	2743	2615	1			150
							3017	9									
12	79825	X	52914	-0-	-26911	-0-	11	1	50032	3	Y	2610	2693	1			67
							2871	9									
01	79825	X	48067	-0-	-31758	-0-	847	1	44768	3	Y	2229	2189	1			107
							2452	9									
02	60340	X	27405	-0-	-32935	-0-	478	1	25586	3	Y	1219	1313	1			13
							1341	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381823	X	101059	-0-	-280764	-0-	3759	1	92632	3	Y	4244	4337	1			403
							4668	9									
10	117862	X	91388	-0-	-26474	-0-	2643	1	83656	3	Y	4626	5001	1			28
							5089	9									
11	114060	X	75578	-0-	-38482	-0-	1681	1	69728	3	Y	3790	3614	1			204
							4169	9									
12	117862	X	65934	-0-	-51928	-0-	13	1	62119	3	Y	3456	3573	1			87
							3802	9									
01	117862	X	51741	-0-	-66121	-0-	913	1	48232	3	Y	2360	2332	1			115
							2596	9									
02	94332	X	64968	-0-	-29364	-0-	1134	1	60667	3	Y	2879	2974	1			20
							3167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		71563	-0-	71563	292847	2628	1	64773	3	Y	3784	3914	1			366
							4162	9									
10	367136	X	74289	-0-	-292847	-0-	2120	1	67100	3	Y	4608	4946	1			28
							5069	9									
11	87600	X	63383	-0-	-24217	-0-	1391	1	57691	3	Y	3910	3729	1			209
							4301	9									
12	90520	X	59092	-0-	-31428	-0-	12	1	54845	3	Y	3850	3966	1			93
							4235	9									
01	90520	X	49992	-0-	-40528	-0-	866	1	45736	3	Y	3082	3028	1			147
							3390	9									
02	81760	X	53843	-0-	-27917	-0-	926	1	49550	3	Y	3061	3187	1			21
							3367	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60359	-0-	60359	255554	2240	1	55197	3	Y	2656	2750	1			256
							2922	9									
10	316354	X	60800	-0-	-255554	-0-	1759	1	55666	3	Y	3068	3305	1			19
							3375	9									
11	78630	X	51898	-0-	-26732	-0-	1158	1	48012	3	Y	2480	2367	1			132
							2728	9									
12	81251	X	47073	-0-	-34178	-0-	10	1	44547	3	Y	2287	2362	1			57
							2516	9									
01	81251	X	40662	-0-	-40589	-0-	718	1	37911	3	Y	1848	1815	1			90
							2033	9									
02	73388	X	25232	-0-	-48156	-0-	438	1	23461	3	Y	1212	1291	1			11
							1333	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		75959	-0-	75959	387738	1818	1	72685	3	Y	1324	1346	1	24	8	76
							1456	9									
10	0		70606	-0-	70606	458344	1364	1	68498	3	Y	676	674	1	6	8	72
							744	9									
11	520976	X	62632	-0-	-458344	-0-	2825	1	59014	3	Y	721	703	1	11	8	79
							793	9									
12	123318	X	63949	-0-	-59369	-0-	3128	1	60147	3	Y	613	556	1	8	8	128
							674	9									
01	123318	X	61577	-0-	-61741	-0-	1762	1	59187	3	Y	571	609	1	10	8	80
							628	9									
02	111384	X	52409	-0-	-58975	-0-	1136	1	50787	3	Y	442	450	1	5	8	67
							486	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		60559	-0-	60559	93749	1416	1	56604	3	Y	2308	2240	1	17	8	125
							2539	9									
10	0		52512	-0-	52512	146261	985	1	49434	3	Y	1903	1829	1	5	8	194
							2093	9									
11	190940	X	44679	-0-	-146261	-0-	1958	1	40895	3	Y	1660	1665	1	5	8	184
							1826	9									
12	81902	X	44660	-0-	-37242	-0-	2131	1	40979	3	Y	1409	1299	1			294
							1550	9									
01	81902	X	43404	-0-	-38498	-0-	1213	1	40748	3	Y	1312	1423	1			183
							1443	9									
02	73976	X	35653	-0-	-38323	-0-	756	1	33771	3	Y	1024	1044	1	12	8	151
							1126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	205551	X	75215	-0-	-130336	-0-	2664	1	65787	3	Y	6149	5972	1	2	8	620
							6764	9									
10	71059	X	71059	-0-	-0-	-0-	2153	1	64638	3	Y	3880	4429	1	1	8	70
							4268	9									
11	66930	X	65732	-0-	-1198	-0-	1472	1	59682	3	Y	4162	4063	1	6	8	163
							4578	9									
12	69161	X	65457	-0-	-3704	-0-	60851	3	4606	9	Y	4187	4272	1	6	8	72
01	69161	X	62101	-0-	-7060	-0-	813	1	57205	3	Y	3712	3756	1	4	8	24
							4083	9									
02	62468	X	52521	-0-	-9947	-0-	867	1	48429	3	Y	2932	2919	1			37
							3225	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		52790	-0-	52790	149526	1888	1	46623	3	Y	3890	3808	1	2	8	394
							4279	9									
10	198108	X	48582	-0-	-149526	-0-	1480	1	44448	3	Y	2413	2762	1	1	8	44
							2654	9									
11	54810	X	45070	-0-	-9740	-0-	1026	1	41591	3	Y	2230	2184	1	4	8	86
							2453	9									
12	56637	X	46421	-0-	-10216	-0-	44069	3	2352	9	Y	2138	2184	1	5	8	35
01	56637	X	43194	-0-	-13443	-0-	577	1	40631	3	Y	1805	1829	1	3	8	8
							1986	9									
02	51156	X	36874	-0-	-14282	-0-	621	1	34727	3	Y	1387	1381	1			14
							1526	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		77063	-0-	77063	223566	2730	1	67397	3	Y	6305	6173	1	2	8	641
							6936	9									
10	299498	X	75932	-0-	-223566	-0-	2300	1	69053	3	Y	4163	4730	1	1	8	73
							4579	9									
11	80220	X	69437	-0-	-10783	-0-	1555	1	63032	3	Y	4409	4307	1	6	8	169
							4850	9									
12	82894	X	68388	-0-	-14506	-0-	63383	3	5005	9	Y	4550	4636	1	7	8	76
01	82894	X	64692	-0-	-18202	-0-	844	1	59423	3	Y	4023	4073	1	4	8	22
							4425	9									
02	74872	X	55050	-0-	-19822	-0-	909	1	50753	3	Y	3080	3066	1			36
							3388	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		70643	-0-	70643	192488	2521	1	62237	3	Y	5350	5303	1	2	8	550
							5885	9									
10	242650	X	50162	-0-	-192488	-0-	1519	1	45606	3	Y	2761	3261	1	1	8	49
							3037	9									
11	74400	X	47594	-0-	-26806	-0-	1078	1	43699	3	Y	2561	2507	1	4	8	99
							2817	9									
12	76880	X	58696	-0-	-18184	-0-	54209	3	4487	9	Y	4079	4117	1	6	8	55
01	76880	X	63144	-0-	-13736	-0-	833	1	58616	3	Y	3359	3400	1	4	8	10
							3695	9									
02	69440	X	48237	-0-	-21203	-0-	798	1	44583	3	Y	2596	2585	1			21
							2856	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		66578	-0-	66578	161128	2372	1	58566	3	Y	5127	5060	1	2	8	525
							5640	9									
10	208788	X	47660	-0-	-161128	-0-	1440	1	43249	3	Y	2701	3171	1	1	8	54
							2971	9									
11	65700	X	46089	-0-	-19611	-0-	1039	1	42140	3	Y	2645	2586	1	4	8	109
							2910	9									
12	67890	X	63083	-0-	-4807	-0-	58383	3	4700	9	Y	4273	4309	1	6	8	67
01	67890	X	57181	-0-	-10709	-0-	746	1	52556	3	Y	3526	3569	1	3	8	21
							3879	9									
02	61320	X	47472	-0-	-13848	-0-	783	1	43733	3	Y	2687	2675	1			33
							2956	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		75865	-0-	75865	235404	2691	1	66455	3	Y	6108	5995	1	2	8	628
							6719	9									
10	306786	X	71382	-0-	-235404	-0-	2162	1	64910	3	Y	3918	4471	1	1	8	74
							4310	9									
11	74460	X	64674	-0-	-9786	-0-	1447	1	58674	3	Y	4139	4040	1	6	8	167
							4553	9									
12	76942	X	63203	-0-	-13739	-0-	58467	3	4736	9	Y	4305	4389	1	6	8	77
01	76942	X	59910	-0-	-17032	-0-	780	1	54884	3	Y	3860	3909	1	4	8	24
							4246	9									
02	69496	X	50132	-0-	-19364	-0-	824	1	46060	3	Y	2953	2940	1			37
							3248	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		32653	-0-	32653	165803	1188	1	29322	3	Y	1948	2100	1	1	8	224
							2143	9									
10	232268	X	66465	-0-	-165803	-0-	2054	1	61670	3	Y	2492	2676	1	1	8	39
							2741	9									
11	77070	X	52428	-0-	-24642	-0-	1202	1	48728	3	Y	2271	2222	1	5	8	83
							2498	9									
12	79639	X	46860	-0-	-32779	-0-	44453	3	2407	9	Y	2188	2233	1	5	8	33
01	79639	X	40239	-0-	-39400	-0-	538	1	37873	3	Y	1662	1691	1	3	8	1
							1828	9									
02	71932	X	30762	-0-	-41170	-0-	516	1	28803	3	Y	1312	1306	1			7
							1443	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26144	-0-	26144	140098	964	1	23804	3	Y	1251	1321	1	1	8	135
							1376	9									
10	187943	X	47845	-0-	-140098	-0-	1492	1	44796	3	Y	1415	1532	1	1	8	17
							1557	9									
11	73380	X	35371	-0-	-38009	-0-	816	1	33102	3	Y	1321	1291	1	3	8	44
							1453	9									
12	75826	X	30421	-0-	-45405	-0-	28995	3	1426	9	Y	1296	1320	1	3	8	17
01	75826	X	19819	-0-	-56007	-0-	260	1	18294	3	Y	1150	1166	1	1	8	-0-
							1265	9									
02	68488	X	23024	-0-	-45464	-0-	388	1	21713	3	Y	839	836	1			3
							923	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		59784	-0-	59784	184203	2215	1	54694	3	Y	2614	2609	1	2	8	271
							2875	9									
10	225901	X	41698	-0-	-184203	-0-	1300	1	39036	3	Y	1238	1486	1	1	8	22
							1362	9									
11	81750	X	49764	-0-	-31986	-0-	1152	1	46716	3	Y	1724	1677	1	5	8	64
							1896	9									
12	84475	X	45310	-0-	-39165	-0-	43448	3	1862	9	Y	1693	1728	1	5	8	24
01	84475	X	39472	-0-	-45003	-0-	530	1	37279	3	Y	1512	1533	1	3	8	-0-
							1663	9									
02	76300	X	31260	-0-	-45040	-0-	529	1	29500	3	Y	1119	1114	1			5
							1231	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		76579	-0-	76579	171975	2773	1	69161	3	Y	4223	4212	1	15	8	431
							4645	9									
10	249142	X	77167	-0-	-171975	-0-	2160	1	69474	3	Y	5030	5396	1	4	8	61
							5533	9									
11	97590	X	61884	-0-	-35706	-0-	1204	1	56107	3	Y	4157	4031	1	7	8	180
							4573	9									
12	100843	X	60720	-0-	-40123	-0-	56149	3	4571	9	Y	4155	4278	1	4	8	53
01	100843	X	49594	-0-	-51249	-0-	526	1	45603	3	Y	3150	3173	1	1	8	29
							3465	9									
02	91084	X	27239	-0-	-63845	-0-	317	1	24950	3	Y	1793	1762	1			60
							1972	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		70992	-0-	70992	146158	2587	1	64513	3	Y	3538	3526	1	14	8	357
							3892	9									
10	221761	X	75603	-0-	-146158	-0-	2148	1	69085	3	Y	3973	4287	1	4	8	39
							4370	9									
11	78960	X	58993	-0-	-19967	-0-	1168	1	54440	3	Y	3077	2983	1	5	8	128
							3385	9									
12	81592	X	48638	-0-	-32954	-0-	45456	3	3182	9	Y	2893	2985	1	3	8	33
01	81592	X	19665	-0-	-61927	-0-	201	1	17344	3	Y	1927	1943	1			17
							2120	9									
02	73696	X	16538	-0-	-57158	-0-	195	1	15274	3	Y	972	955	1			34
							1069	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		71521	-0-	71521	163935	2589	1	64561	3	Y	3974	3979	1	14	8	409
							4371	9									
10	239377	X	75442	-0-	-163935	-0-	2114	1	68002	3	Y	4842	5185	1	4	8	62
							5326	9									
11	94830	X	63184	-0-	-31646	-0-	1239	1	57739	3	Y	3824	3708	1	6	8	172
							4206	9									
12	97991	X	55911	-0-	-42080	-0-	51787	3	4124	9	Y	3749	3859	1	4	8	58
01	97991	X	26350	-0-	-71641	-0-	266	1	23053	3	Y	2755	2777	1	1	8	35
							3031	9									
02	88508	X	26069	-0-	-62439	-0-	304	1	23837	3	Y	1753	1723	1			65
							1928	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		73459	-0-	73459	158909	2664	1	66447	3	Y	3953	3931	1	14	8	404
							4348	9									
10	232255	X	73346	-0-	-158909	-0-	2063	1	66356	3	Y	4479	4822	1	4	8	57
							4927	9									
11	59091	X	59091	-0-	-0-	-0-	1155	1	53835	3	Y	3728	3616	1	5	8	164
							4101	9									
12	51964	X	51964	-0-	-0-	-0-	48137	3	3827	9	Y	3479	3586	1	4	8	53
01	32270	X	32270	-0-	-0-	-0-	337	1	29179	3	Y	2504	2525	1	1	8	31
							2754	9									
*02	25479	X	25479	-0-	-0-	-0-	304	1	23835	3	Y	1218	1197	1			52
							1340	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		74821	-0-	74821	159794	2718	1	67785	3	Y	3925	3936	1	14	8	403
							4318	9									
10	233241	X	73447	-0-	-159794	-0-	2075	1	66743	3	Y	4208	4565	1	4	8	42
							4629	9									
11	85230	X	57006	-0-	-28224	-0-	1118	1	52065	3	Y	3475	3371	1	5	8	141
							3823	9									
12	88071	X	50374	-0-	-37697	-0-	46812	3	3562	9	Y	3238	3339	1	4	8	36
01	88071	X	40722	-0-	-47349	-0-	438	1	37902	3	Y	2165	2181	1	1	8	19
							2382	9									
02	79548	X	17620	-0-	-61928	-0-	208	1	16328	3	Y	985	969	1			35
							1084	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		71830	-0-	71830	154514	2610	1	65089	3	Y	3755	3763	1	14	8	386
							4131	9									
10	225094	X	70580	-0-	-154514	-0-	2000	1	64345	3	Y	3850	4193	1	4	8	39
							4235	9									
11	84210	X	53078	-0-	-31132	-0-	1046	1	48747	3	Y	2986	2896	1	5	8	124
							3285	9									
12	87017	X	46252	-0-	-40765	-0-	43089	3	3163	9	Y	2875	2963	1	3	8	33
01	87017	X	39119	-0-	-47898	-0-	423	1	36652	3	Y	1858	1872	1	1	8	18
							2044	9									
02	78596	X	10465	-0-	-68131	-0-	120	1	9458	3	Y	806	793	1			31
							887	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		2407	-0-	2407	2407	74	1	2224	3	Y	99	97	1	1	8	1
							109	9									
11	0	W	39841	-0-	39841	42248	890	1	36088	3	Y	2603	2509	1	4	8	91
							2863	9									
12	0	W	59700	-0-	59700	101948	55179	3	4521	9	Y	4110	4142	1	6	8	53
01	0	W	40591	-0-	40591	142539	513	1	36165	3	Y	3557	3578	1	6	8	26
							3913	9									
*02	174292	X	31753	-0-	-142539	-0-	514	1	28709	3	Y	2300	2290	1			36
							2530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		50109	-0-	50109	162992	1871	1	46196	3	Y	1856	1859	1	2	8	202
							2042	9									
10	0		32446	-0-	32446	195438	1015	1	30487	3	Y	858	1035	1	1	8	24
							944	9									
11	216575	X	21137	-0-	-195438	-0-	482	1	19544	3	Y	1010	985	1	2	8	47
							1111	9									
12	74152	X	29389	-0-	-44763	-0-	27950	3	1439	9	Y	1308	1323	1	3	8	29
01	74152	X	36026	-0-	-38126	-0-	488	1	34354	3	Y	1076	1090	1	2	8	13
							1184	9									
02	66976	X	27817	-0-	-39159	-0-	473	1	26433	3	Y	828	824	1			17
							911	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79380	X	43868	-0-	-35512	-0-	1606	1	39580	3	Y	2438	2508	1			254
							2682	9									
10	82026	X	40560	-0-	-41466	-0-	1148	1	36335	3	Y	2797	3037	1			14
							3077	9									
11	79380	X	34492	-0-	-44888	-0-	754	1	31267	3	Y	2246	2142	1	1	8	117
							2471	9									
12	82026	X	29913	-0-	-52113	-0-	6	1	27491	3	Y	2196	2277	1			36
							2416	9									
01	82026	X	15477	-0-	-66549	-0-	272	1	14377	3	Y	753	742	1			47
							828	9									
02	74088	X	16340	-0-	-57748	-0-	281	1	15054	3	Y	914	944	1			17
							1005	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76050	X	72983	-0-	-3067	-0-	2620	1	64687	3	Y	5160	5143	1	2	8	535
							5676	9									
10	78585	X	34932	-0-	-43653	-0-	1060	1	31816	3	Y	1869	2364	1	1	8	39
							2056	9									
11	76050	X	31529	-0-	-44521	-0-	702	1	28464	3	Y	2148	2098	1	3	8	86
							2363	9									
12	78585	X	64089	-0-	-14496	-0-	59459	3	4630	9	Y	4209	4231	1	6	8	58
01	78585	X	61436	-0-	-17149	-0-	800	1	56309	3	Y	3934	3966	1	4	8	22
							4327	9									
02	70980	X	53719	-0-	-17261	-0-	885	1	49418	3	Y	3105	3092	1			35
							3416	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87810	X	42518	-0-	-45292	-0-	1580	1	38948	3	Y	1809	1845	1			171
							1990	9									
10	90737	X	38325	-0-	-52412	-0-	1105	1	34966	3	Y	2049	2218	1			2
							2254	9									
11	87810	X	30591	-0-	-57219	-0-	678	1	28123	3	Y	1627	1544	1			85
							1790	9									
12	90737	X	26586	-0-	-64151	-0-	5	1	24757	3	Y	1658	1712	1			31
							1824	9									
01	90737	X	26561	-0-	-64176	-0-	467	1	24676	3	Y	1289	1259	1			61
							1418	9									
02	81956	X	27896	-0-	-54060	-0-	489	1	26133	3	Y	1158	1211	1			8
							1274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88470	X	55793	-0-	-32677	-0-	2041	1	50296	3	Y	3142	3200	1			297
							3456	9									
10	91419	X	54368	-0-	-37051	-0-	1536	1	48611	3	Y	3837	4130	1			4
							4221	9									
11	88470	X	48632	-0-	-39838	-0-	1056	1	43817	3	Y	3417	3243	1			178
							3759	9									
12	91419	X	46645	-0-	-44774	-0-	9	1	42807	3	Y	3481	3594	1			65
							3829	9									
01	91419	X	34821	-0-	-56598	-0-	601	1	31732	3	Y	2262	2220	1			107
							2488	9									
02	82572	X	22182	-0-	-60390	-0-	361	1	19322	3	Y	2272	2366	1			13
							2499	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102090	X	51258	-0-	-50832	-0-	1905	1	46948	3	Y	2186	2169	1			245
							2405	9									
10	105493	X	46603	-0-	-58890	-0-	1352	1	42800	3	Y	2228	2465	1			8
							2451	9									
11	102090	X	37565	-0-	-64525	-0-	836	1	34686	3	Y	1857	1772	1			93
							2043	9									
12	105493	X	38116	-0-	-67377	-0-	8	1	35998	3	Y	1918	1970	1			41
							2110	9									
01	105493	X	39912	-0-	-65581	-0-	713	1	37634	3	Y	1423	1397	1			67
							1565	9									
02	95284	X	19685	-0-	-75599	-0-	337	1	18011	3	Y	1215	1274	1			8
							1337	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105810	X	47455	-0-	-58355	-0-	1759	1	43336	3	Y	2145	2167	1			243
							2360	9									
10	109337	X	44048	-0-	-65289	-0-	1279	1	40493	3	Y	2069	2304	1			8
							2276	9									
11	105810	X	38925	-0-	-66885	-0-	868	1	35988	3	Y	1881	1794	1			95
							2069	9									
12	109337	X	34979	-0-	-74358	-0-	7	1	32946	3	Y	1842	1898	1			39
							2026	9									
01	109337	X	30198	-0-	-79139	-0-	533	1	28155	3	Y	1373	1344	1			68
							1510	9									
02	98756	X	17978	-0-	-80778	-0-	304	1	16287	3	Y	1261	1320	1			9
							1387	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97590	X	35399	-0-	-62191	-0-	1317	1	32461	3	Y	1474	1585	1			151
							1621	9									
10	100843	X	49620	-0-	-51223	-0-	1435	1	45434	3	Y	2501	2650	1			2
							2751	9									
11	97590	X	42429	-0-	-55161	-0-	946	1	39235	3	Y	2044	1940	1			106
							2248	9									
12	100843	X	39201	-0-	-61642	-0-	8	1	37125	3	Y	1880	1950	1			36
							2068	9									
01	100843	X	34275	-0-	-66568	-0-	607	1	32042	3	Y	1478	1444	1			70
							1626	9									
02	91084	X	26205	-0-	-64879	-0-	456	1	24408	3	Y	1219	1281	1			8
							1341	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475233	X	32173	-0-	-443060	-0-	1196	1	29471	3	Y	1369	1477	1			139
							1506	9									
10	91946	X	41999	-0-	-49947	-0-	1212	1	38359	3	Y	2207	2343	1			3
							2428	9									
11	88980	X	35971	-0-	-53009	-0-	800	1	33171	3	Y	1818	1726	1			95
							2000	9									
12	91946	X	33591	-0-	-58355	-0-	7	1	31520	3	Y	1876	1935	1			36
							2064	9									
01	91946	X	30070	-0-	-61876	-0-	534	1	28206	3	Y	1209	1189	1			56
							1330	9									
02	83048	X	22196	-0-	-60852	-0-	382	1	20438	3	Y	1251	1301	1			6
							1376	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	463804	X	43182	-0-	-420622	-0-	1651	1	40688	3	Y	766	836	1			93
							843	9									
10	101370	X	40942	-0-	-60428	-0-	1222	1	38696	3	Y	931	1021	1			3
							1024	9									
11	98100	X	31382	-0-	-66718	-0-	696	1	28886	3	Y	1636	1560	1			79
							1800	9									
12	101370	X	30334	-0-	-71036	-0-	6	1	28526	3	Y	1638	1684	1			33
							1802	9									
01	101370	X	41550	-0-	-59820	-0-	751	1	39678	3	Y	1019	1000	1			52
							1121	9									
02	91560	X	30486	-0-	-61074	-0-	539	1	28803	3	Y	1040	1084	1			8
							1144	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		69459	-0-	69459	356613	1686	1	67415	3	Y	325	276	1			83
							358	9									
10	0		53283	-0-	53283	409896	1035	1	51956	3	Y	265	308	1			40
							292	9									
11	0		49504	-0-	49504	459400	2252	1	47045	3	Y	188	190	1	6	8	32
							207	9									
12	519607	X	60207	-0-	-459400	-0-	2964	1	56995	3	Y	225	226	1	6	8	25
							248	9									
01	111352	X	47457	-0-	-63895	-0-	1361	1	45730	3	Y	333	333	1			25
							366	9									
02	100576	X	31695	-0-	-68881	-0-	687	1	30690	3	Y	289	296	1	9	8	9
							318	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88140	X	41596	-0-	-46544	-0-	1511	1	37243	3	Y	2584	2669	1			275
							2842	9									
10	91078	X	39155	-0-	-51923	-0-	1098	1	34748	3	Y	3008	3266	1			17
							3309	9									
11	88140	X	34665	-0-	-53475	-0-	749	1	31065	3	Y	2592	2469	1	1	8	139
							2851	9									
12	91078	X	33538	-0-	-57540	-0-	7	1	30495	3	Y	2760	2849	1			50
							3036	9									
01	91078	X	15257	-0-	-75821	-0-	263	1	13917	3	Y	979	964	1			65
							1077	9									
02	82264	X	30556	-0-	-51708	-0-	521	1	27865	3	Y	1973	2004	1			34
							2170	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		22763	-0-	22763	100637	766	1	20390	3	Y	1461	1460	1			4
							1607	9									
04	0		23451	-0-	23451	124088	670	1	21338	3	Y	1312	1156	1			160
							1443	9									
05	0		39223	-0-	39223	163311	1194	1	36074	3	Y	1777	1895	1			42
							1955	9									
*06	0		32642	-0-	32642	195953	1106	1	30091	3	Y	1314	1327	1			29
							1445	9									
*07	0		27803	-0-	27803	223756	2729	1	23538	3	Y	1396	1326	1			99
							1536	9									
*08	0		23269	-0-	23269	247025	1661	1	20183	3	Y	1295	1251	1			143
							1425	9									
*09	267239	X	20214	-0-	-247025	-0-	737	1	18173	3	Y	1185	1214	1			114
							1304	9									
*10	56141	X	18930	-0-	-37211	-0-	532	1	16841	3	Y	1415	1527	1			2
							1557	9									
*11	54330	X	18437	-0-	-35893	-0-	405	1	16787	3	Y	1132	1074	1			60
							1245	9									
*12	56141	X	21070	-0-	-35071	-0-	4	1	19926	3	Y	1036	1078	1			18
							1140	9									
01	56141	X	19617	-0-	-36524	-0-	344	1	18193	3	Y	982	958	1			42
							1080	9									
02	50708	X	18849	-0-	-31859	-0-	327	1	17455	3	Y	970	1012	1			-0-
							1067	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

*06	0		2941	-0-	2941	2941	98	1	2627	3	Y	196	190	1			6
							216	9									
*07	0		82218	-0-	82218	85159	7826	1	67242	3	Y	6500	6014	1	2	8	490
							7150	9									
*08	0		77687	-0-	77687	162846	5382	1	65454	3	Y	6228	6178	1	5	8	535
							6851	9									
*09	0		76347	-0-	76347	239193	2712	1	66957	3	Y	6071	5978	1	2	8	626
							6678	9									
*10	310383	X	71190	-0-	-239193	-0-	2158	1	64785	3	Y	3861	4413	1	1	8	73
							4247	9									
*11	74670	X	64608	-0-	-10062	-0-	1449	1	58763	3	Y	3996	3905	1	6	8	158
							4396	9									
*12	77159	X	63029	-0-	-14130	-0-	58439	3	4590	9	Y	4173	4253	1	6	8	72
01	77159	X	59440	-0-	-17719	-0-	775	1	54548	3	Y	3743	3787	1	4	8	24
							4117	9									
02	69692	X	49604	-0-	-20088	-0-	817	1	45692	3	Y	2814	2802	1			36
							3095	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		85256	-0-	85256	94160	2934	1	78083	3	Y	3854	3848	1	3	8	4
							4239	9									
04	0		75768	-0-	75768	169928	2189	1	69721	3	Y	3507	3083	1			428
							3858	9									
05	0		69419	-0-	69419	239347	2096	1	63346	3	Y	3615	3959	1			84
							3977	9									
*06	0		63966	-0-	63966	303313	2151	1	58514	3	Y	3001	3021	1			64
							3301	9									
*07	0		59023	-0-	59023	362336	5807	1	50232	3	Y	2713	2587	1			190
							2984	9									
*08	0		51760	-0-	51760	414096	3756	1	45655	3	Y	2135	2091	1			234
							2349	9									
*09	444572	X	30476	-0-	-414096	-0-	1131	1	27867	3	Y	1344	1444	1			134
							1478	9									
*10	86366	X	3851	-0-	-82515	-0-	114	1	3612	3	Y	114	248	1			-0-
							125	9									
*11	83580	X	16681	-0-	-66899	-0-	375	1	15536	3	Y	700	664	1			36
							770	9									
*12	86366	X	15382	-0-	-70984	-0-	3	1	14695	3	Y	622	645	1			13
							684	9									
*01	86366	X	18775	-0-	-67591	-0-	334	1	17675	3	Y	696	677	1			32
							766	9									
02	78008	X	15956	-0-	-62052	-0-	280	1	14987	3	Y	626	654	1			4
							689	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		15294	-0-	15294	15294	428	1	13762	3	Y	1004	974	1	8	8	22
							1104	9									
11	0		89601	-0-	89601	104895	1734	1	80791	3	Y	6433	6217	1	8	8	230
							7076	9									
12	0		85259	-0-	85259	190154	78299	3	6960	9	Y	6327	6495	1	6	8	56
*01	266682	X	76528	-0-	-190154	-0-	809	1	70129	3	Y	5082	5080	1	2	8	56
							5590	9									
02	77924	X	60130	-0-	-17794	-0-	697	1	54840	3	Y	4175	4102	1			129
							4593	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		15645	-0-	15645	15645	434	1	13970	3	Y	1128	1109	1	1	8	18
							1241	9									
11	0		92419	-0-	92419	108064	1793	1	83534	3	Y	6447	6231	1	8	8	226
							7092	9									
12	0		87114	-0-	87114	195178	80317	3	6797	9	Y	6179	6347	1	6	8	52
*01	272533	X	77355	-0-	-195178	-0-	822	1	71206	3	Y	4843	4844	1	2	8	49
							5327	9									
02	80780	X	61557	-0-	-19223	-0-	718	1	56453	3	Y	3987	3918	1			118
							4386	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		18253	-0-	18253	18253	509	1	16371	3	Y	1248	1221	1	3	8	24
							1373	9									
11	0		111652	-0-	111652	129905	2169	1	101078	3	Y	7641	7385	1	10	8	270
							8405	9									
12	0		107058	-0-	107058	236963	99002	3	8056	9	Y	7324	7524	1	8	8	62
*01	327591	X	90628	-0-	-236963	-0-	964	1	83522	3	Y	5584	5586	1	2	8	58
							6142	9									
02	99624	X	69972	-0-	-29652	-0-	817	1	64191	3	Y	4513	4435	1			136
							4964	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		22257	-0-	22257	22257	798	1	19909	3	Y	1409	1089	1	4	8	316
							1550	9									
10	0		105056	-0-	105056	127313	2915	1	93774	3	Y	7606	7664	1	6	8	252
							8367	9									
11	0		100853	-0-	100853	228166	1969	1	91721	3	Y	6512	6312	1	9	8	443
							7163	9									
12	0		87843	-0-	87843	316009	81558	3	6285	9	Y	5714	5900	1	6	8	251
*01	385298	X	69289	-0-	-316009	-0-	737	1	63837	3	Y	4286	4344	1	2	8	191
							4715	9									
02	99176	X	53725	-0-	-45451	-0-	627	1	49324	3	Y	3431	3373	1			249
							3774	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		21621	-0-	21621	21621	780	1	19463	3	Y	1253	967	1	7	8	279
							1378	9									
10	0		69884	-0-	69884	91505	1950	1	62734	3	Y	4727	4814	1	4	8	188
							5200	9									
11	0		46580	-0-	46580	138085	907	1	42276	3	Y	3088	2995	1	4	8	277
							3397	9									
12	0		34983	-0-	34983	173068	32154	3	2829	9	Y	2572	2664	1	2	8	183
*01	192427	X	19359	-0-	-173068	-0-	195	1	16934	3	Y	2027	2070	1			140
							2230	9									
02	71624	X	27742	-0-	-43882	-0-	324	1	25538	3	Y	1709	1680	1			169
							1880	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		58406	-0-	58406	58406	2104	1	52482	3	Y	3473	3172	1	12	8	289
							3820	9									
10	0		100002	-0-	100002	158408	2770	1	89115	3	Y	7379	7575	1	5	8	88
							8117	9									
11	0		85548	-0-	85548	243956	1655	1	77126	3	Y	6152	5966	1	8	8	266
							6767	9									
12	0		77660	-0-	77660	321616	71211	3	6449	9	Y	5863	6039	1	6	8	84
*01	388282	X	66666	-0-	-321616	-0-	704	1	60935	3	Y	4570	4602	1	2	8	50
							5027	9									
02	89432	X	56633	-0-	-32799	-0-	656	1	51597	3	Y	3982	3914	1			118
							4380	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		52554	-0-	52554	52554	1896	1	47285	3	Y	3066	2799	1	11	8	256
							3373	9									
10	0		105857	-0-	105857	158411	2943	1	94683	3	Y	7483	7646	1	6	8	87
							8231	9									
11	0		100926	-0-	100926	259337	1962	1	91428	3	Y	6851	6638	1	9	8	291
							7536	9									
12	0		88462	-0-	88462	347799	81426	3	7036	9	Y	6396	6591	1	7	8	89
*01	424254	X	76455	-0-	-347799	-0-	810	1	70183	3	Y	4965	5001	1	2	8	51
							5462	9									
02	95956	X	63467	-0-	-32489	-0-	741	1	58235	3	Y	4083	4011	1			123
							4491	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	50299	X	50299	-0-	-0-	-0-	1825	1	45512	3	Y	2693	2458	1	10	8	225
							2962	9									
*10	98497	X	98497	-0-	-0-	-0-	2737	1	88025	3	Y	7032	7166	1	5	8	86
							7735	9									
*11	82011	X	82011	-0-	-0-	-0-	1594	1	74254	3	Y	5603	5432	1	7	8	250
							6163	9									
*12	70893	X	70893	-0-	-0-	-0-	65320	3	5573	9	Y	5066	5226	1	5	8	85
*01	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	632	1	54717	3	Y	3903	3933	1	2	8	53
							4293	9									
02	103264	X	48991	-0-	-54273	-0-	570	1	44850	3	Y	3246	3190	1			109
							3571	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

09	0		26638	-0-	26638	26638	948	1	23649	3	Y	1855	1432	1	5	8	418
							2041	9									
10	0		102701	-0-	102701	129339	2859	1	91976	3	Y	7151	7279	1	5	8	285
							7866	9									
11	0		88015	-0-	88015	217354	1721	1	80186	3	Y	5553	5384	1	8	8	446
							6108	9									
12	0		71211	-0-	71211	288565	65978	3	5233	9	Y	4757	4917	1	5	8	281
*01	343133	X	54568	-0-	-288565	-0-	579	1	50146	3	Y	3494	3560	1	1	8	214
							3843	9									
*02	91056	X	38049	-0-	-53007	-0-	442	1	34711	3	Y	2633	2588	1			259
							2896	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

10	0		18229	-0-	18229	18229	512	1	16456	3	Y	1146	1135	1	1	8	10
							1261	9									
11	0		89739	-0-	89739	107968	1746	1	81332	3	Y	6055	5847	1	8	8	210
							6661	9									
12	0		82571	-0-	82571	190539	76319	3	6252	9	Y	5684	5848	1	6	8	40
01	0		72583	-0-	72583	263122	773	1	67026	3	Y	4349	4374	1	2	8	13
							4784	9									
*02	319199	X	56077	-0-	-263122	-0-	657	1	51701	3	Y	3381	3325	1			69
							3719	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	43204	X	NO RPT	-0-	-43204	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	35906	X	NO RPT	-0-	-35906	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	12515	X	NO RPT	-0-	-12515	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15276	X	NO RPT	-0-	-15276	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15828	X	NO RPT	-0-	-15828	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	79 3064	1 9	23495	2	N	2785	2514	1	3	8	722
*04	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	71 2269	1 9	17432	2	N	2063	2302	1			483
*05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	79 2165	1 9	16436	2	N	1968	1789	1			662
*06	17340	X	16412	-0-	-928	-0-	76 1760	1 9	14576	2	N	1600	1406	1			856
*07	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	79 1716	1 9	16533	2	N	1560	1975	1			441
*08	17918	X	16422	-0-	-1496	-0-	60 1553	1 9	14809	2	N	1412	1256	1			597
*09	17340	X	15114	-0-	-2226	-0-	74 1393	1 9	13647	2	N	1266	1595	1			268
*10	17918	X	15499	-0-	-2419	-0-	79 1349	1 9	14071	2	N	1226	1069	1			425
*11	17340	X	15412	-0-	-1928	-0-	76 1262	1 9	14074	2	N	1147	1073	1			499
*12	17918	X	12945	-0-	-4973	-0-	79 1124	1 9	11742	2	N	1022	904	1			617
01	DLQ G-10		11313	-0-	11313	11313	76 859	1 9	10378	2	N	781	540	1			858
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11313					N	NO RPT					858

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14760	X	9649	-0-	-5111	-0-	51	1	8488	2	N	1009	542	1			586
							1110	9									
*10	15252	X	11348	-0-	-3904	-0-	77	1	10326	2	N	859	1067	1			378
							945	9									
*11	14760	X	9793	-0-	-4967	-0-	56	1	8762	2	N	886	721	1			543
							975	9									
*12	15252	X	11551	-0-	-3701	-0-	77	1	10485	2	N	899	718	1			724
							989	9									
*01	11718	X	10230	-0-	-1488	-0-	72	1	9319	2	N	763	1263	1			224
							839	9									
02	12320	X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					N	NO RPT					224

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	5528	-0-	-232	-0-	449	1	3583	2	Y	993	956	1			217
							404	4	1092	9							
10	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	521	1	3758	2	Y	1042	1149	1			110
							208	4	1146	9							
11	5580	X	5197	-0-	-383	-0-	371	1	2616	2	Y	742	778	1			74
							1394	4	816	9							
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	Y	967	971	1			70
							399	4	1064	9							
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	591	1	3289	2	Y	885	884	1			71
							478	4	974	9							
*02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	512	1	3007	2	Y	928	921	1			78
							461	4	1021	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5355	-0-	-585	-0-	430	1	3426	2	Y	1012	975	1			221
							386	4	1113	9							
10	6138	X	5761	-0-	-377	-0-	517	1	3729	2	Y	1190	1285	1			126
							206	4	1309	9							
11	5940	X	5414	-0-	-526	-0-	368	1	2590	2	Y	978	1006	1			98
							1380	4	1076	9							
12	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	395	1	3541	2	Y	1079	1099	1			78
							369	4	1187	9							
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	566	1	3150	2	Y	1179	1163	1			94
							457	4	1297	9							
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	2721	2	Y	761	791	1			64
							417	4	837	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	4813	-0-	-977	-0-	426	1	3176	2	Y	775	757	1			169
							358	4	853	9							
10	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	476	1	3197	2	Y	1061	1118	1			112
							177	4	1167	9							
11	5790	X	4168	-0-	-1622	-0-	301	1	1977	2	Y	761	797	1			76
							1053	4	837	9							
12	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	327	1	2643	2	Y	727	750	1			53
							276	4	800	9							
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
02	4200	X	223	-0-	-3977	-0-	22	1	130	2	Y	46	42	1			4
							20	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	620	1	3035	3	Y	648	636	1			35
							713	9									
10	5022	X	4047	-0-	-975	-0-	551	1	2805	3	Y	628	631	1			32
							691	9									
11	4860	X	1778	-0-	-3082	-0-	424	1	583	4	Y	701	690	1			43
							771	9									
12	5022	X	3085	-0-	-1937	-0-	475	1	1802	3	Y	716	708	1			51
							20	4	788	9							
01	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	343	1	1289	3	Y	586	597	1			40
							1	4	645	9							
02	4088	X	3247	-0-	-841	-0-	419	1	2148	3	Y	598	578	1			60
							22	4	658	9							

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	652	1	1666	3	N	295	354	1			118
							325	9									
10	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	430	1	954	3	N	293	184	1			227
							607	4	322	9							
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	582	1	2466	3	N	280	350	1			157
							308	9									
12	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	510	1	1255	3	N	219	168	1			208
							241	9									
01	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	363	1	566	3	N	189	170	1			227
							208	9									
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	519	1	1184	3	N	292	174	1			345
							401	4	321	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

09	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	499	1	3154	3	Y	541	539	1			30
							595	9									
10	4340	X	4290	-0-	-50	-0-	520	1	3125	3	Y	586	586	1			30
							645	9									
11	4200	X	4114	-0-	-86	-0-	443	1	2423	3	Y	593	587	1			36
							596	4	652	9							
12	4340	X	3544	-0-	-796	-0-	511	1	2278	3	Y	667	655	1			48
							21	4	734	9							
01	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	404	1	2306	3	Y	554	555	1			47
							2	4	609	9							
02	3976	X	3401	-0-	-575	-0-	370	1	2391	3	Y	564	552	1			59
							20	4	620	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	107					300
10	3224	X	357	-0-	-2867	-0-	262	1	95	9	N	86	305	1			81
11	3060	X	2520	-0-	-540	-0-	474	1	1943	3	N	94					175
							103	9									
12	2945	X	559	-0-	-2386	-0-	464	1	95	9	N	86					261
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	361	1	393	3	N	111	319	1			53
							122	9									
*02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	510	1	3476	3	N	108					161
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1581	3	97	9	N	88	178	1			160
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1733	3	109	9	N	99					259
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1355	3	57	9	N	52	174	1			137
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1068	3	63	9	N	57					194
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1304	3	132	9	N	120					314
*02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1318	3	78	9	N	71	165	1			220

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

09	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	417	1	2599	3	Y	371	339	1			523
							408	9									
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					523
11	3750	X	78	-0-	-3672	-0-	78	1			Y	-0-	167	1			356
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	232	1			124
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	67	71	1			120
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	29	1			91

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

09	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	361	1	1611	3	Y	517	513	1			28
							569	9									
10	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	340	1	1756	3	Y	545	546	1			27
							600	9									
11	2820	X	1953	-0-	-867	-0-	217	1	1010	3	Y	393	396	1			24
							294	4	432	9							
12	2914	X	196	-0-	-2718	-0-	174	1	7	4	Y	14	36	1	1	8	1
							15	9									
01	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	292	1	14	3	Y	73	62	1			12
							2	4	80	9							
02	2436	X	495	-0-	-1941	-0-	313	1	17	4	Y	150	143	1			19
							165	9									

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2014 - P&A 10/03/14

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

09	5490	X	1475	-0-	-4015	-0-	506	1	410	3	Y	508	501	1			28
							559	9									
10	5673	X	1695	-0-	-3978	-0-	503	1	491	3	Y	637	633	1			32
							701	9									
11	4050	X	2265	-0-	-1785	-0-	425	1	539	3	Y	654	646	1			40
							582	4	719	9							
12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	409	1	440	3	Y	769	754	1			55
							17	4	846	9							
01	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	395	1	565	3	Y	870	866	1			59
							2	4	957	9							
02	2128	X	1513	-0-	-615	-0-	347	1	324	3	Y	748	726	1			81
							19	4	823	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10410	X	2712	-0-	-7698	-0-	442	1	1758	3	Y	465	464	1			25
							512	9									
10	10757	X	2745	-0-	-8012	-0-	454	1	1784	3	Y	461	462	1			24
							507	9									
11	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	395	1	1626	3	Y	436	433	1			27
							535	4	480	9							
12	4991	X	2949	-0-	-2042	-0-	479	1	1880	3	Y	518	508	1			37
							20	4	570	9							
01	3782	X	3018	-0-	-764	-0-	396	1	1842	3	Y	707	692	1			52
							2	4	778	9							
*02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	355	1	1935	3	Y	636	625	1	1	8	62
							19	4	700	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	188	1	3097	3	Y	531	548	1			41
							584	9									
10	4061	X	2968	-0-	-1093	-0-	143	1	2315	3	Y	464	432	1			73
							510	9									
11	3930	X	3207	-0-	-723	-0-	156	1	2524	3	Y	479	489	1			63
							527	9									
12	3999	X	394	-0-	-3605	-0-	16	1	273	3	Y	95	130	1			28
							105	9									
01	3999	X	1316	-0-	-2683	-0-	226	1	669	3	Y	383	382	1			29
							421	9									
02	3612	X	2036	-0-	-1576	-0-	459	1	1061	3	Y	469	474	1			24
							516	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4980	X	4145	-0-	-835	-0-	201	1	3304	3	Y	582	603	1			45
							640	9									
10	4929	X	3643	-0-	-1286	-0-	176	1	2855	3	Y	556	516	1			85
							612	9									
11	4770	X	2855	-0-	-1915	-0-	135	1	2178	3	Y	493	521	1			57
							542	9									
12	4681	X	544	-0-	-4137	-0-	29	1	487	3	Y	25	72	1			10
							28	9									
01	4681	X	1065	-0-	-3616	-0-	159	1	470	3	Y	396	378	1			28
							436	9									
02	3864	X	1440	-0-	-2424	-0-	243	1	561	3	Y	578	579	1			27
							636	9									

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5100	X	3332	-0-	-1768	-0-	160	1	2626	3	Y	496	518	1			39
							546	9									
10	5053	X	3179	-0-	-1874	-0-	157	1	2548	3	Y	431	401	1			69
							474	9									
11	4200	X	2254	-0-	-1946	-0-	107	1	1730	3	Y	379	401	1			47
							417	9									
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	42	76	1			13
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	160	163	1			10
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	148	145	1			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					424
10	3100	N	3716	-0-	616	616	3551	3	165	9	N	150	478	1			96
11	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	110					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			154
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2899	3	107	9	N	97	170	1			81
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	80					161

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

09	150	N	102	-0-	-48	-0-	19	1	83	9	N	75					240
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	19	1	67	9	N	61	168	1			133
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	212	1	68	9	N	62					195
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	171	1	44	9	N	40					235
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	252	1	59	9	N	54	38	1			251
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	268	1	72	3	N	88					339
							97	9									

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

09	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	542	1	3187	2	N	169	121	1			221
							186	9									
10	4743	X	3916	-0-	-827	-0-	722	1	3172	2	N	20					241
							22	9									
11	4590	X	3896	-0-	-694	-0-	540	1	3311	2	N	41					282
							45	9									
12	4340	X	3604	-0-	-736	-0-	831	1	2737	2	N	33					315
							36	9									
01	4061	X	2044	-0-	-2017	-0-	293	1	1740	2	N	10					325
							11	9									
02	6720	X	4337	-0-	-2383	-0-	484	1	3798	2	N	50					375
							55	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	520	1	7383	3	N	123					259
							135	9									
10	6417	X	4659	-0-	-1758	-0-	610	1	3936	3	N	103	178	1			184
							113	9									
11	7740	X	5531	-0-	-2209	-0-	502	1	4955	3	N	67					251
							74	9									
12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	549	1	9797	3	N	67	179	1			139
							74	9									
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	555	1	9533	3	N	70					209
							77	9									
02	7504	X	3584	-0-	-3920	-0-	673	1	2854	3	N	52					261
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	429	1	2592	3	Y	264	247	1			126
							290	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	477	1	2608	3	Y	260	135	1			251
							286	9									
11	2820	X	2490	-0-	-330	-0-	392	1	1870	3	Y	207	172	1			286
							228	9									
12	3410	X	2639	-0-	-771	-0-	173	1	2280	3	Y	169					455
							186	9									
01	3410	X	2297	-0-	-1113	-0-	359	1	1732	3	Y	187	390	1			252
							206	9									
02	3080	X	1999	-0-	-1081	-0-	331	1	1533	3	Y	123	229	1			146
							135	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	10709	-0-	-931	-0-	384	1	8765	3	Y	1418	1405	1			76
							1560	9									
10	12431	X	11254	-0-	-1177	-0-	408	1	9221	3	Y	1477	1480	1	1	8	72
							1625	9									
11	12030	X	10063	-0-	-1967	-0-	369	1	8188	3	Y	1369	1359	1			82
							1506	9									
12	12431	X	10370	-0-	-2061	-0-	401	1	8381	3	Y	1444	1424	1			102
							1588	9									
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	363	1	8386	3	Y	1363	1363	1			102
							1499	9									
*02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	337	1	7890	3	Y	1351	1318	1			135
							1486	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29983	X	29983	-0-	-0-	-0-	1080	1	24678	3	Y	3841	3813	1			206
							4225	9									
10	31546	X	31546	-0-	-0-	-0-	1156	1	26072	3	Y	3925	3939	1			192
							4318	9									
11	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	1032	1	22911	3	Y	3533	3512	1			213
							3886	9									
12	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1054	1	22056	3	Y	3271	3253	1			231
							3598	9									
01	27993	X	27228	-0-	-765	-0-	982	1	22680	3	Y	3242	3231	1			242
							3566	9									
*02	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	912	1	21329	3	Y	2939	2901	1			280
							3233	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	432	1	282	9	Y	256	246	1			14
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	435	1	95	3	Y	429	421	1			22
							472	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	324	1	445	4	Y	420	416	1			26
							462	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	370	1	16	4	Y	593	577	1			42
							652	9									
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	341	1	2	4	Y	701	695	1			48
							771	9									
02	1148	X	1007	-0-	-141	-0-	325	1	18	4	Y	604	591	1			61
							664	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23490	X	17340	-0-	-6150	-0-	640	1	14654	3	Y	1860	1857	1			100
							2046	9									
10	23374	X	18595	-0-	-4779	-0-	691	1	15499	3	Y	2186	2178	1	1	8	107
							2405	9									
11	21180	X	16161	-0-	-5019	-0-	600	1	13337	3	Y	2022	2007	1			122
							2224	9									
12	20615	X	16054	-0-	-4561	-0-	632	1	13235	3	Y	1988	1970	1			140
							2187	9									
01	19871	X	15791	-0-	-4080	-0-	568	1	13112	3	Y	1919	1914	1			145
							2111	9									
02	16800	X	12068	-0-	-4732	-0-	456	1	10300	3	Y	1193	1264	1	1	8	73
							1312	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32100	X	23091	-0-	-9009	-0-	803	1	18319	3	Y	3608	3598	1			193
							3969	9									
10	31093	X	25067	-0-	-6026	-0-	851	1	19702	3	Y	4104	4097	1			200
							4514	9									
11	28380	X	22022	-0-	-6358	-0-	730	1	17260	3	Y	3665	3645	1			220
							4032	9									
12	28365	X	21363	-0-	-7002	-0-	806	1	17005	3	Y	3229	3222	1			227
							3552	9									
01	26071	X	21706	-0-	-4365	-0-	738	1	17040	3	Y	3571	3536	1			262
							3928	9									
02	22652	X	16281	-0-	-6371	-0-	589	1	13165	3	Y	2297	2433	1			126
							2527	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	22629	-0-	-2571	-0-	828	1	18918	3	Y	2621	2605	1			140
							2883	9									
10	26040	X	23305	-0-	-2735	-0-	867	1	19544	3	Y	2631	2642	1			129
							2894	9									
11	25200	X	20432	-0-	-4768	-0-	768	1	17058	3	Y	2369	2355	1			143
							2606	9									
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	823	1	17117	3	Y	2338	2316	1			165
							2572	9									
01	20956	X	19966	-0-	-990	-0-	726	1	16772	3	Y	2244	2244	1			165
							2468	9									
02	18928	X	18864	-0-	-64	-0-	684	1	15974	3	Y	2005	1979	1			191
							2206	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20520	X	16010	-0-	-4510	-0-	579	1	13211	3	Y	2018	2005	1			108
							2220	9									
10	19747	X	16575	-0-	-3172	-0-	601	1	13724	3	Y	2045	2053	1			100
							2250	9									
11	18240	X	14256	-0-	-3984	-0-	526	1	11673	3	Y	1870	1857	1			113
							2057	9									
12	18042	X	14454	-0-	-3588	-0-	558	1	11661	3	Y	2032	2002	1			143
							2235	9									
01	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	514	1	11872	3	Y	2637	2571	1			209
							2901	9									
02	13244	X	10990	-0-	-2254	-0-	415	1	7828	3	Y	2497	2434	1			272
							2747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21150	X	16031	-0-	-5119	-0-	583	1	13296	3	Y	1956	1945	1			105
							2152	9									
10	20336	X	16132	-0-	-4204	-0-	595	1	13413	3	Y	1931	1941	1			95
							2124	9									
11	18750	X	15263	-0-	-3487	-0-	526	1	11538	3	Y	2908	2828	1			175
							3199	9									
12	18445	X	13247	-0-	-5198	-0-	561	1	10827	3	Y	1690	1746	1			119
							1859	9									
01	15748	X	12007	-0-	-3741	-0-	652	1	9891	3	Y	1331	1341	1			109
							1464	9									
02	14224	X	12142	-0-	-2082	-0-	753	1	9637	3	Y	1593	1510	1			192
							1752	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

09	4440	X	3162	-0-	-1278	-0-	184	1	2352	3	Y	569	566	1			22
							626	9									
10	4588	X	3531	-0-	-1057	-0-	203	1	2750	3	Y	525	519	1			28
							578	9									
11	3840	X	2749	-0-	-1091	-0-	157	1	2017	3	Y	523	517	1			34
							575	9									
12	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	163	1	2158	3	Y	520	525	1			29
							3	4	572	9							
01	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	170	1	2066	3	Y	538	532	1			35
							592	9									
02	3192	X	2659	-0-	-533	-0-	189	1	1909	3	Y	510	514	1			31
							561	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

09	7320	X	4110	-0-	-3210	-0-	394	1	3209	3	Y	461	697	1			767
							507	9									
10	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	-0-					767
11	7080	X	1328	-0-	-5752	-0-	183	1	259	3	Y	805	246	1	3	8	1323
							886	9									
12	7316	X	5158	-0-	-2158	-0-	655	1	3208	3	Y	1177	884	1	3	8	1613
							1295	9									
01	7099	X	3081	-0-	-4018	-0-	533	1	1844	3	Y	640	743	1			1510
							704	9									
02	3836	X	2634	-0-	-1202	-0-	473	1	1567	3	Y	540	439	1	1	8	1610
							594	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

09	23820	X	19350	-0-	-4470	-0-	924	1	15217	3	Y	2917	2925	1			203
							3209	9									
10	23498	X	18495	-0-	-5003	-0-	895	1	14479	3	Y	2837	2676	1			364
							3121	9									
11	21840	X	8578	-0-	-13262	-0-	408	1	6604	3	Y	1424	1671	1			117
							1566	9									
12	22475	X	17397	-0-	-5078	-0-	811	1	13438	3	Y	2862	2200	1	269	8	510
							3148	9									
01	21235	X	18537	-0-	-2698	-0-	3658	1	10843	3	Y	3669	4156	1			23
							4036	9									
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	20775	-0-	20775	44523	679	1	15624	3	Y	4065	4049	1			217
							4472	9									
10	0	W	20515	-0-	20515	65038	693	1	15718	3	Y	3731	3767	1			181
							4104	9									
11	82908	X	17870	-0-	-65038	-0-	592	1	13220	3	Y	3014	3014	1			181
							743	4	3315	9							
12	23746	X	4604	-0-	-19142	-0-	458	1	2281	3	Y	1678	1741	1			118
							19	4	1846	9							
01	17546	X	11291	-0-	-6255	-0-	671	1	7617	3	Y	2727	2624	1			221
							3	4	3000	9							
02	15848	X	11910	-0-	-3938	-0-	682	1	8342	3	Y	2592	2569	1			244
							35	4	2851	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51714	X	51714	-0-	-0-	-0-	1796	1	40967	3	Y	8137	7942	1	144	8	427
							8951	9									
10	64263	X	51575	-0-	-12688	-0-	1829	1	41173	3	Y	7794	7749	1	96	8	376
							8573	9									
11	62190	X	44682	-0-	-17508	-0-	1544	1	34239	3	Y	6327	6264	1	62	8	377
							1939	4	6960	9							
12	62341	X	41800	-0-	-20541	-0-	1599	1	33380	3	Y	6145	6049	1	43	8	430
							61	4	6760	9							
01	58156	X	40657	-0-	-17499	-0-	1423	1	32881	3	Y	5770	5811	1			389
							6	4	6347	9							
02	48272	X	37048	-0-	-11224	-0-	1309	1	30467	3	Y	4733	4656	1	46	8	420
							66	4	5206	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	652	-0-	-5618	-0-	234	1	418	9	Y	380	297	1			511
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					511
11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	144	1	31	9	Y	28	164	1			375
12	744	X	534	-0-	-210	-0-	343	1	191	9	Y	174	251	1			298
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	382	1	192	3	Y	161	159	1			300
							177	9									
*02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	351	1	192	3	Y	118	88	1			330
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	1910	1	43607	3	Y	7508	7477	1			402
							8259	9									
10	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	1908	1	42939	3	Y	7195	7245	1			352
							7915	9									
11	46144	X	46144	-0-	-0-	-0-	1598	1	35450	3	Y	6443	6407	1			388
							2009	4	7087	9							
12	43293	X	43293	-0-	-0-	-0-	1663	1	34724	3	Y	6220	6170	1			438
							64	4	6842	9							
01	40252	X	40252	-0-	-0-	-0-	1420	1	32760	3	Y	5514	5544	1			408
							7	4	6065	9							
*02	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	1261	1	29376	3	Y	4761	4722	1			447
							63	4	5237	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	1843	1	41966	3	Y	7325	7289	1			392
							8058	9									
10	50882	X	50882	-0-	-0-	-0-	1820	1	41142	3	Y	7200	7240	1			352
							7920	9									
11	44104	X	44104	-0-	-0-	-0-	1527	1	33873	3	Y	6168	6149	1			371
							1919	4	6785	9							
12	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1606	1	33522	3	Y	5571	5549	1			393
							61	4	6128	9							
01	37245	X	37245	-0-	-0-	-0-	1323	1	30481	3	Y	4941	4960	1			374
							6	4	5435	9							
*02	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	1148	1	26625	3	Y	4314	4284	1			404
							56	4	4745	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	1266	1	28896	3	Y	4426	4435	1			237
							4869	9									
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	1252	1	28153	3	Y	4227	4257	1			207
							4650	9									
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1027	1	20348	3	Y	3696	3680	1			223
							1304	4	4066	9							
12	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	1045	1	21303	3	Y	3636	3603	1			256
							40	4	4000	9							
01	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	832	1	19334	3	Y	3483	3464	1			275
							4	4	3831	9							
*02	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	774	1	18003	3	Y	3007	2996	1			286
							38	4	3308	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	1419	1	32388	3	Y	6088	6067	1			325
							6697	9									
10	39986	X	39986	-0-	-0-	-0-	1416	1	32114	3	Y	5869	5908	1			286
							6456	9									
11	31080	X	31080	-0-	-0-	-0-	1172	1	23193	3	Y	4752	4752	1			286
							1488	4	5227	9							
12	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	1188	1	24214	3	Y	4626	4586	1			326
							45	4	5089	9							
01	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	954	1	22164	3	Y	4227	4258	1			295
							4	4	4650	9							
*02	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	890	1	20376	3	Y	3384	3363	1			316
							43	4	3722	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		20204	-0-	20204	20204	1013	1	12928	3	Y	5605	5275	1			330
							97	4	6166	9							
08	0		54107	-0-	54107	74311	2753	1	35869	3	Y	14077	14085	1			322
							15485	9									
09	0		49753	-0-	49753	124064	2704	1	34553	3	Y	11360	11309	1			373
							12496	9									
*10	174999	X	50935	-0-	-124064	-0-	2728	1	37038	3	Y	10154	10086	1			441
							11169	9									
*11	39623	X	39623	-0-	-0-	-0-	2284	1	29291	3	Y	7316	7374	1			383
							8048	9									
*12	39772	X	39772	-0-	-0-	-0-	2270	1	30072	3	Y	6714	6812	1			285
							45	4	7385	9							
01	38812	X	35559	-0-	-3253	-0-	2165	1	26310	3	Y	6440	6456	1			269
							7084	9									
02	35056	X	29907	-0-	-5149	-0-	2271	1	22878	3	Y	4325	4359	1			235
							4758	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

07	0		35729	-0-	35729	35729	1618	1	20655	3	Y	12233	11841	1			392
							13456	9									
08	0		63423	-0-	63423	99152	3300	1	42999	3	Y	15567	15602	1			357
							17124	9									
09	0		58866	-0-	58866	158018	3274	1	41844	3	Y	12498	12444	1			411
							13748	9									
*10	211508	X	53490	-0-	-158018	-0-	2881	1	39117	3	Y	10447	10403	1			455
							11492	9									
11	44070	X	43165	-0-	-905	-0-	2485	1	31863	3	Y	8015	8050	1			420
							8817	9									
12	45539	X	40624	-0-	-4915	-0-	2306	1	30547	3	Y	7024	7146	1			298
							45	4	7726	9							
01	45539	X	33005	-0-	-12534	-0-	2024	1	24606	3	Y	5795	6069	1			24
							6375	9									
02	41132	X	2370	-0-	-38762	-0-	178	1	1792	3	Y	364	387	1			1
							400	9									

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	15848	X	NO RPT	-0-	-15848	-0-	Y	NO RPT		-0-

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	27552	X	NO RPT	-0-	-27552	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	34440	X	NO RPT	-0-	-34440	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	32144	X	NO RPT	-0-	-32144	-0-	Y	NO RPT		-0-

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	365	1	9777	2	Y	648	630	1			21
							22	4	713	9							
10	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	265	1	10396	2	Y	999	930	1			90
							15	4	1099	9							
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	104	1	3529	2	Y	459	360	0	145	1	44
							11	4	505	9							
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	115	1	6193	2	Y	761	771	0			34
							7	4	837	9							
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	11693	2	Y	498	505	0			27
							24	4	548	9							
*02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	470	1	15018	2	Y	490	458	0			59
							8	4	539	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	88	1	665	2	Y	374	358	1			24
							411	9									
10	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	196	1	1225	2	Y	732	678	1			78
							805	9									
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	202	1	853	2	Y	672	626	0	68	1	56
							739	9									
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	230	1	858	2	Y	680	666	0			70
							748	9									
01	2232	X	1608	-0-	-624	-0-	215	1	730	2	Y	602	638	0			34
							1	4	662	9							
02	2016	X	1280	-0-	-736	-0-	205	1	515	2	Y	509	464	0			79
							560	9									

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	10567	-0-	-1823	-0-	509	1	8782	2	Y	176	174	1			9
							1082	4	194	9							
10	12803	X	10295	-0-	-2508	-0-	476	1	8769	2	Y	134	129	1			14
							903	4	147	9							
11	12390	X	8698	-0-	-3692	-0-	295	1	7757	2	Y	157	139	0	27	1	5
							473	4	173	9							
12	10943	X	9337	-0-	-1606	-0-	100	1	8603	2	Y	105	100	0			10
							518	4	116	9							
01	9610	X	5703	-0-	-3907	-0-	76	1	5143	2	Y	174	171	0			13
							293	4	191	9							
02	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	106	1	6255	2	Y	79	83	0			9
							529	4	87	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11160	X	9786	-0-	-1374	-0-	471	1	8127	2	Y	170	178	1			9
							1001	4	187	9							
10	11532	X	8879	-0-	-2653	-0-	407	1	7481	2	Y	200	189	1			20
							771	4	220	9							
11	11160	X	8868	-0-	-2292	-0-	298	1	7830	2	Y	238	201	0	40	1	17
							478	4	262	9							
12	10881	X	6680	-0-	-4201	-0-	70	1	6031	2	Y	196	195	0			18
							363	4	216	9							
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	120	1	8046	2	Y	305	300	0			23
							458	4	336	9							
02	6608	X	6153	-0-	-455	-0-	93	1	5453	2	Y	133	140	0			16
							461	4	146	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9750	X	1354	-0-	-8396	-0-	47	1	1263	2	Y	37	38	1			1
							3	4	41	9							
10	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	260	1	10180	2	Y	741	675	1			67
							15	4	815	9							
11	33633	X	33633	-0-	-0-	-0-	884	1	29986	2	Y	2426	1682	0	740	1	71
							94	4	2669	9							
12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	220	1	11782	2	Y	1205	1216	0			60
							14	4	1326	9							
01	11470	X	9301	-0-	-2169	-0-	191	1	8180	2	Y	830	844	0			46
							17	4	913	9							
02	31388	X	18400	-0-	-12988	-0-	512	1	16350	2	Y	1390	1268	0			168
							9	4	1529	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	764	1	20476	2	Y	1977	1924	1			64
							47	4	2175	9							
10	30687	X	30687	-0-	-0-	-0-	689	1	27029	2	Y	2663	2487	1			240
							40	4	2929	9							
11	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	940	1	31869	2	Y	2950	2148	0	997	1	45
							100	4	3245	9							
12	13764	X	8621	-0-	-5143	-0-	140	1	7525	2	Y	861	837	0			69
							9	4	947	9							
01	30907	X	13870	-0-	-17037	-0-	287	1	12272	2	Y	1169	1174	0			64
							25	4	1286	9							
02	33740	X	17204	-0-	-16536	-0-	473	1	15106	2	Y	1470	1357	0			177
							8	4	1617	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	446	1	11961	2	Y	1237	1197	1			40
							27	4	1361	9							
10	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	639	1	25058	2	Y	2714	2510	1			244
							37	4	2985	9							
11	34326	X	34326	-0-	-0-	-0-	887	1	30102	2	Y	2948	2118	0	993	1	81
							94	4	3243	9							
12	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	261	1	14021	2	Y	1551	1525	0			107
							16	4	1706	9							
01	28830	X	16300	-0-	-12530	-0-	338	1	14447	2	Y	1350	1383	0			74
							30	4	1485	9							
02	32032	X	14942	-0-	-17090	-0-	416	1	13312	2	Y	1097	1039	0			132
							7	4	1207	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46110	X	24524	-0-	-21586	-0-	826	1	22145	2	Y	1366	1351	1			44
							50	4	1503	9							
10	42129	X	17131	-0-	-24998	-0-	398	1	15595	2	Y	1014	967	1			91
							23	4	1115	9							
11	23520	X	12402	-0-	-11118	-0-	331	1	11233	2	Y	730	544	0	236	1	41
							35	4	803	9							
12	25327	X	12952	-0-	-12375	-0-	220	1	11798	2	Y	836	812	0			65
							14	4	920	9							
01	17267	X	12682	-0-	-4585	-0-	270	1	11541	2	Y	770	793	0			42
							24	4	847	9							
02	15596	X	10067	-0-	-5529	-0-	233	1	7456	2	Y	2158	1940	0			260
							4	4	2374	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420	X	19556	-0-	-7864	-0-	654	1	17538	2	Y	1204	1177	1			39
							40	4	1324	9							
10	28303	X	17857	-0-	-10446	-0-	413	1	16206	2	Y	1104	1043	1			100
							24	4	1214	9							
11	27390	X	22423	-0-	-4967	-0-	602	1	20422	2	Y	1214	870	0	315	1	129
							64	4	1335	9							
12	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	514	1	27604	2	Y	1490	1536	0			83
							32	4	1639	9							
01	18259	X	15800	-0-	-2459	-0-	334	1	14281	2	Y	1051	1076	0			58
							29	4	1156	9							
02	16492	X	10516	-0-	-5976	-0-	290	1	9276	2	Y	859	813	0			104
							5	4	945	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	954	1	25586	2	Y	2255	2237	1			73
							58	4	2481	9							
10	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	528	1	20713	2	Y	1898	1800	1			171
							31	4	2088	9							
11	24240	X	19416	-0-	-4824	-0-	504	1	17100	2	Y	1599	1184	0	492	1	94
							53	4	1759	9							
12	30039	X	20128	-0-	-9911	-0-	332	1	17828	2	Y	1770	1729	0			135
							21	4	1947	9							
01	23684	X	20738	-0-	-2946	-0-	433	1	18514	2	Y	1594	1641	0			88
							38	4	1753	9							
02	21392	X	15194	-0-	-6198	-0-	404	1	12907	2	Y	1705	1587	0			206
							7	4	1876	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36270	X	26248	-0-	-10022	-0-	888	1	23818	2	Y	1353	1359	1			44
							54	4	1488	9							
10	37448	X	23231	-0-	-14217	-0-	540	1	21164	2	Y	1360	1281	1			123
							31	4	1496	9							
11	36240	X	22980	-0-	-13260	-0-	613	1	20780	2	Y	1384	996	0	387	1	124
							65	4	1522	9							
12	36735	X	26949	-0-	-9786	-0-	457	1	24524	2	Y	1764	1779	0			109
							28	4	1940	9							
01	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	531	1	22692	2	Y	1594	1615	0			88
							47	4	1753	9							
*02	23594	X	23594	-0-	-0-	-0-	663	1	21205	2	Y	1559	1459	0			188
							11	4	1715	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47700	X	35844	-0-	-11856	-0-	1206	1	32341	2	Y	2021	2013	1			65
							74	4	2223	9							
10	49197	X	31091	-0-	-18106	-0-	719	1	28205	2	Y	1932	1823	1			174
							42	4	2125	9							
11	47610	X	36300	-0-	-11310	-0-	967	1	32800	2	Y	2210	1601	0	643	1	140
							102	4	2431	9							
12	41323	X	29396	-0-	-11927	-0-	500	1	26841	2	Y	1840	1847	0			133
							31	4	2024	9							
01	31186	X	24036	-0-	-7150	-0-	516	1	22049	2	Y	1296	1358	0			71
							45	4	1426	9							
02	28168	X	26556	-0-	-1612	-0-	752	1	24033	2	Y	1598	1476	0			193
							13	4	1758	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	1561	1	41863	2	Y	3667	3633	1			119
							95	4	4034	9							
10	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	996	1	39071	2	Y	3186	3018	1			287
							58	4	3505	9							
11	41520	X	36545	-0-	-4975	-0-	955	1	32398	2	Y	2810	2075	0	846	1	176
							101	4	3091	9							
12	49135	X	38924	-0-	-10211	-0-	647	1	34724	2	Y	3194	3129	0			241
							40	4	3513	9							
01	45663	X	37823	-0-	-7840	-0-	790	1	33774	2	Y	2900	2982	0			159
							69	4	3190	9							
02	41244	X	25478	-0-	-15766	-0-	703	1	22463	2	Y	2091	1998	0			252
							12	4	2300	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36390	X	24626	-0-	-11764	-0-	815	1	21854	2	Y	1734	1748	1			56
							50	4	1907	9							
10	37572	X	23754	-0-	-13818	-0-	545	1	21361	2	Y	1651	1558	1			149
							32	4	1816	9							
11	39480	X	22775	-0-	-16705	-0-	598	1	20270	2	Y	1676	1225	0	516	1	84
							63	4	1844	9							
12	40796	X	19134	-0-	-21662	-0-	320	1	17146	2	Y	1498	1472	0			110
							20	4	1648	9							
01	30659	X	16420	-0-	-14239	-0-	340	1	14535	2	Y	1377	1411	0			76
							30	4	1515	9							
02	22988	X	18301	-0-	-4687	-0-	521	1	16660	2	Y	1010	964	0			122
							9	4	1111	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92940	X	14611	-0-	-78329	-0-	490	1	13136	2	Y	868	844	1			28
							30	4	955	9							
10	39804	X	9614	-0-	-30190	-0-	219	1	8593	2	Y	717	680	1			65
							13	4	789	9							
11	38520	X	3802	-0-	-34718	-0-	94	1	3186	2	Y	465	340	0	152	1	38
							10	4	512	9							
12	33821	X	8466	-0-	-25355	-0-	140	1	7517	2	Y	727	711	0			54
							9	4	800	9							
01	9548	X	8200	-0-	-1348	-0-	171	1	7317	2	Y	634	653	0			35
							15	4	697	9							
02	8624	X	7747	-0-	-877	-0-	219	1	7011	2	Y	466	445	0			56
							4	4	513	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39510	X	21677	-0-	-17833	-0-	718	1	19256	2	Y	1508	1517	1			49
							44	4	1659	9							
10	40703	X	26471	-0-	-14232	-0-	613	1	24053	2	Y	1608	1512	1			145
							36	4	1769	9							
11	33840	X	14026	-0-	-19814	-0-	368	1	12474	2	Y	1041	788	0	335	1	63
							39	4	1145	9							
12	34968	X	13288	-0-	-21680	-0-	223	1	11969	2	Y	984	972	0			75
							14	4	1082	9							
01	28365	X	11223	-0-	-17142	-0-	233	1	9944	2	Y	933	957	0			51
							20	4	1026	9							
02	23912	X	22916	-0-	-996	-0-	651	1	20814	2	Y	1309	1202	0			158
							11	4	1440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100920	X	42683	-0-	-58237	-0-	1412	1	37867	2	Y	3016	2993	1			98
							86	4	3318	9							
10	104284	X	30270	-0-	-74014	-0-	695	1	27265	2	Y	2063	1975	1			186
							41	4	2269	9							
11	35220	X	24262	-0-	-10958	-0-	642	1	21782	2	Y	1609	1207	0	512	1	76
							68	4	1770	9							
12	44113	X	22778	-0-	-21335	-0-	380	1	20412	2	Y	1784	1717	0			143
							24	4	1962	9							
01	44113	X	21965	-0-	-22148	-0-	464	1	19812	2	Y	1498	1559	0			82
							41	4	1648	9							
02	39844	X	15002	-0-	-24842	-0-	419	1	13406	2	Y	1064	1018	0			128
							7	4	1170	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95280	X	34442	-0-	-60838	-0-	1135	1	30418	2	Y	2564	2553	1			83
							69	4	2820	9							
10	98456	X	33679	-0-	-64777	-0-	773	1	30309	2	Y	2320	2194	1			209
							45	4	2552	9							
11	35280	X	23800	-0-	-11480	-0-	632	1	21448	2	Y	1503	1128	0	500	1	84
							67	4	1653	9							
12	36456	X	22667	-0-	-13789	-0-	383	1	20563	2	Y	1543	1527	0			100
							24	4	1697	9							
01	36456	X	21755	-0-	-14701	-0-	463	1	19781	2	Y	1336	1363	0			73
							41	4	1470	9							
02	32144	X	14153	-0-	-17991	-0-	398	1	12707	2	Y	946	905	0			114
							7	4	1041	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82200	X	54549	-0-	-27651	-0-	1791	1	48016	2	Y	4212	4176	1			136
							109	4	4633	9							
10	84940	X	41768	-0-	-43172	-0-	963	1	37759	2	Y	2718	2610	1			244
							56	4	2990	9							
11	53490	X	33302	-0-	-20188	-0-	889	1	30146	2	Y	1975	2108	1			111
							94	4	2173	9							
12	56358	X	32813	-0-	-23545	-0-	558	1	29937	2	Y	2075	2029	0			157
							35	4	2283	9							
01	56358	X	31964	-0-	-24394	-0-	684	1	29209	2	Y	1828	1885	0			100
							60	4	2011	9							
02	50904	X	20977	-0-	-29927	-0-	590	1	18862	2	Y	1377	1311	0			166
							10	4	1515	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150090	X	55111	-0-	-94979	-0-	1834	1	49168	2	Y	3634	3553	1			118
							112	4	3997	9							
10	155093	X	43484	-0-	-111609	-0-	1006	1	39468	2	Y	2683	2559	1			242
							59	4	2951	9							
11	48270	X	36660	-0-	-11610	-0-	987	1	33476	2	Y	1902	1451	0	535	1	158
							105	4	2092	9							
12	56947	X	40758	-0-	-16189	-0-	697	1	37404	2	Y	2376	2414	0			120
							43	4	2614	9							
01	56947	X	28089	-0-	-28858	-0-	605	1	25848	2	Y	1439	1480	0			79
							53	4	1583	9							
02	51436	X	18079	-0-	-33357	-0-	518	1	16570	2	Y	893	864	0			108
							9	4	982	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	151620	X	54579	-0-	-97041	-0-	1814	1	48627	2	Y	3661	3611	1			118
							111	4	4027	9							
10	156674	X	45046	-0-	-111628	-0-	1036	1	40648	2	Y	3002	2850	1			270
							60	4	3302	9							
11	55170	X	35467	-0-	-19703	-0-	950	1	32237	2	Y	1981	1531	0	554	1	166
							101	4	2179	9							
12	57009	X	44962	-0-	-12047	-0-	768	1	41203	2	Y	2675	2692	0			149
							48	4	2943	9							
01	56389	X	32418	-0-	-23971	-0-	696	1	29748	2	Y	1739	1792	0			96
							61	4	1913	9							
02	50932	X	31840	-0-	-19092	-0-	902	1	28830	2	Y	1903	1769	0			230
							15	4	2093	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	105240	X	44183	-0-	-61057	-0-	1441	1	38621	2	Y	3666	3621	1			119
							88	4	4033	9							
10	108748	X	38640	-0-	-70108	-0-	894	1	35057	2	Y	2397	2300	1			216
							52	4	2637	9							
11	37230	X	31249	-0-	-5981	-0-	838	1	28439	2	Y	1712	1290	0	548	1	90
							89	4	1883	9							
12	45663	X	31659	-0-	-14004	-0-	542	1	29079	2	Y	1822	1778	0			134
							34	4	2004	9							
01	45663	X	28651	-0-	-17012	-0-	617	1	26359	2	Y	1474	1527	0			81
							54	4	1621	9							
02	41244	X	18485	-0-	-22759	-0-	525	1	16789	2	Y	1056	1010	0			127
							9	4	1162	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86400	X	44604	-0-	-41796	-0-	1411	1	37825	2	Y	4802	4755	1			155
							86	4	5282	9							
10	89280	X	50454	-0-	-38826	-0-	1152	1	45175	2	Y	3691	3514	1			332
							67	4	4060	9							
11	53520	X	42379	-0-	-11141	-0-	1115	1	37818	2	Y	3025	2284	0	912	1	161
							118	4	3328	9							
12	55304	X	43298	-0-	-12006	-0-	735	1	39429	2	Y	2807	2758	0			210
							46	4	3088	9							
01	55304	X	42773	-0-	-12531	-0-	912	1	38966	2	Y	2559	2628	0			141
							80	4	2815	9							
02	45584	X	30508	-0-	-15076	-0-	849	1	27128	2	Y	2288	2153	0			276
							14	4	2517	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92790	X	46780	-0-	-46010	-0-	1553	1	41639	2	Y	3175	3131	1			103
							95	4	3493	9							
10	95883	X	31483	-0-	-64400	-0-	718	1	28173	2	Y	2318	2212	1			209
							42	4	2550	9							
11	31530	X	24156	-0-	-7374	-0-	637	1	21615	2	Y	1669	1252	0	525	1	101
							68	4	1836	9							
12	48329	X	23692	-0-	-24637	-0-	397	1	21328	2	Y	1765	1736	0			130
							25	4	1942	9							
01	48329	X	23070	-0-	-25259	-0-	485	1	20735	2	Y	1643	1683	0			90
							43	4	1807	9							
02	43652	X	13421	-0-	-30231	-0-	374	1	11943	2	Y	998	968	0			120
							6	4	1098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79110	X	39434	-0-	-39676	-0-	1279	1	34283	2	Y	3449	3413	1			112
							78	4	3794	9							
10	81747	X	44172	-0-	-37575	-0-	1009	1	39554	2	Y	3227	3048	1			291
							59	4	3550	9							
11	35370	X	26763	-0-	-8607	-0-	713	1	24192	2	Y	1620	1279	0	544	1	88
							76	4	1782	9							
12	40734	X	26804	-0-	-13930	-0-	454	1	24363	2	Y	1781	1735	0			134
							28	4	1959	9							
01	44082	X	26355	-0-	-17727	-0-	560	1	23942	2	Y	1640	1684	0			90
							49	4	1804	9							
02	39900	X	18353	-0-	-21547	-0-	514	1	16433	2	Y	1270	1207	0			153
							9	4	1397	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104310	X	35369	-0-	-68941	-0-	1094	1	29323	2	Y	4441	4388	1			144
							67	4	4885	9							
10	107787	X	39504	-0-	-68283	-0-	871	1	34145	2	Y	4034	3815	1			363
							51	4	4437	9							
11	41070	X	33467	-0-	-7603	-0-	880	1	29846	2	Y	2407	1847	0	779	1	144
							93	4	2648	9							
12	42439	X	33868	-0-	-8571	-0-	564	1	30258	2	Y	2737	2678	0			203
							35	4	3011	9							
01	42439	X	32287	-0-	-10152	-0-	677	1	28918	2	Y	2394	2465	0			132
							59	4	2633	9							
02	35672	X	22522	-0-	-13150	-0-	619	1	19801	2	Y	1902	1804	0			230
							10	4	2092	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65250	X	35690	-0-	-29560	-0-	1189	1	31867	2	Y	2329	2317	1			75
							72	4	2562	9							
10	67425	X	26526	-0-	-40899	-0-	607	1	23812	2	Y	1884	1789	1			170
							35	4	2072	9							
11	65250	X	23331	-0-	-41919	-0-	618	1	20974	2	Y	1521	1133	0	464	1	94
							66	4	1673	9							
12	36890	X	25503	-0-	-11387	-0-	431	1	23109	2	Y	1760	1723	0			131
							27	4	1936	9							
01	36890	X	23387	-0-	-13503	-0-	496	1	21204	2	Y	1494	1543	0			82
							44	4	1643	9							
02	33320	X	15616	-0-	-17704	-0-	435	1	13916	2	Y	1144	1088	0			138
							7	4	1258	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79410	X	24826	-0-	-54584	-0-	835	1	22383	2	Y	1415	1423	1			46
							51	4	1557	9							
10	82057	X	21371	-0-	-60686	-0-	496	1	19454	2	Y	1265	1197	1			114
							29	4	1392	9							
11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	579	1	19635	2	Y	1268	927	0	411	1	44
							61	4	1395	9							
12	29047	X	14003	-0-	-15044	-0-	235	1	12609	2	Y	1040	991	0			93
							15	4	1144	9							
01	29047	X	11230	-0-	-17817	-0-	242	1	10325	2	Y	584	645	0			32
							21	4	642	9							
02	23184	X	14997	-0-	-8187	-0-	429	1	13723	2	Y	762	702	0			92
							7	4	838	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	97050	X	36088	-0-	-60962	-0-	1207	1	32370	2	Y	2215	2170	1			72
							74	4	2437	9							
10	100285	X	27092	-0-	-73193	-0-	629	1	24687	2	Y	1581	1511	1			142
							37	4	1739	9							
11	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	650	1	22062	2	Y	1611	1184	0	465	1	104
							69	4	1772	9							
12	37293	X	26757	-0-	-10536	-0-	450	1	24160	2	Y	1926	1883	0			147
							28	4	2119	9							
01	37293	X	25056	-0-	-12237	-0-	534	1	22816	2	Y	1508	1572	0			83
							47	4	1659	9							
02	33684	X	18454	-0-	-15230	-0-	519	1	16594	2	Y	1211	1148	0			146
							9	4	1332	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75060	X	8130	-0-	-66930	-0-	269	1	7207	2	Y	580	563	1			19
							16	4	638	9							
10	77562	X	13462	-0-	-64100	-0-	307	1	12028	2	Y	1008	936	1			91
							18	4	1109	9							
11	75060	X	12720	-0-	-62340	-0-	334	1	11346	2	Y	914	651	0	304	1	50
							35	4	1005	9							
12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	197	1	10569	2	Y	916	896	0			70
							12	4	1008	9							
01	13454	X	12380	-0-	-1074	-0-	260	1	11121	2	Y	887	908	0			49
							23	4	976	9							
*02	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	644	1	20582	2	Y	1256	1153	0			152
							11	4	1382	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29220	X	18720	-0-	-10500	-0-	804	1	13872	2	Y	2123	2080	1			110
							1709	4	2335	9							
10	30845	X	30845	-0-	-0-	-0-	1318	1	24258	2	Y	2518	2372	1			256
							2499	4	2770	9							
11	29220	X	25363	-0-	-3857	-0-	779	1	20482	2	Y	2593	2161	0	508	1	180
							1250	4	2852	9							
12	30194	X	23528	-0-	-6666	-0-	230	1	19710	2	Y	2183	2160	0			203
							1187	4	2401	9							
01	30194	X	20335	-0-	-9859	-0-	246	1	16584	2	Y	2327	2356	0			174
							945	4	2560	9							
02	27272	X	16185	-0-	-11087	-0-	225	1	13264	2	Y	1431	1437	0			168
							1122	4	1574	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28080	X	24281	-0-	-3799	-0-	783	1	20987	2	Y	2239	2202	1			72
							48	4	2463	9							
10	29016	X	25046	-0-	-3970	-0-	567	1	22232	2	Y	2013	1904	1			181
							33	4	2214	9							
11	28080	X	19852	-0-	-8228	-0-	519	1	17619	2	Y	1508	1123	0	477	1	89
							55	4	1659	9							
12	29016	X	21322	-0-	-7694	-0-	356	1	19127	2	Y	1652	1618	0			123
							22	4	1817	9							
01	25079	X	20904	-0-	-4175	-0-	439	1	18779	2	Y	1497	1538	0			82
							39	4	1647	9							
02	22652	X	14340	-0-	-8312	-0-	398	1	12722	2	Y	1103	1052	0			133
							7	4	1213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34645	X	34645	-0-	-0-	-0-	1539	1	26546	2	Y	2990	2918	1			155
							3271	4	3289	9							
10	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1724	1	31721	2	Y	3062	2906	1			311
							3267	4	3368	9							
11	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1019	1	26808	2	Y	2597	2176	0	522	1	210
							1635	4	2857	9							
12	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	299	1	25675	2	Y	3130	3048	0			292
							1547	4	3443	9							
01	29078	X	26013	-0-	-3065	-0-	313	1	21076	2	Y	3112	3172	0			232
							1201	4	3423	9							
02	26264	X	21822	-0-	-4442	-0-	295	1	17402	2	Y	2412	2362	0			282
							1472	4	2653	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

09	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	1301	1	34874	2	Y	2503	2481	1			81
							79	4	2753	9							
10	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	833	1	32651	2	Y	2267	2144	1			204
							49	4	2494	9							
11	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	757	1	25664	2	Y	1858	1379	0	559	1	124
							80	4	2044	9							
12	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	621	1	33312	2	Y	2124	2120	0			128
							39	4	2336	9							
01	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	568	1	24284	2	Y	1524	1568	0			84
							50	4	1676	9							
02	23884	X	18039	-0-	-5845	-0-	510	1	16293	2	Y	1115	1064	0			135
							9	4	1227	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

09	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	398	1	10487	2	Y	553	272	0	293	1	63
							608	9									
10	13516	X	8046	-0-	-5470	-0-	249	1	7392	2	Y	368	262	0	141	1	26
							405	9					2	8			
*11	13080	X	133	-0-	-12947	-0-	133	2			Y	-0-	26	1			-0-
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					-0-
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					Y	-0-					-0-
02	10724	X	-0-	-0-	-10724	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	278	1	7338	2	Y	412	202	0	218	1	48
							453	9									
10	10323	X	7353	-0-	-2970	-0-	229	1	6706	2	Y	380	262	0	130	1	34
							418	9					2	8			
*11	8580	X	8122	-0-	-458	-0-	275	1	7384	2	Y	421	276	0	105	1	73
							463	9					1	8			
12	8432	X	7536	-0-	-896	-0-	268	1	6785	2	Y	439	275	0	195	1	42
							483	9									
01	8432	X	7393	-0-	-1039	-0-	295	1	6622	2	Y	433	306	0	125	1	44
							476	9									
02	7672	X	6604	-0-	-1068	-0-	279	1	5937	2	Y	353	222	0	123	1	52
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	399	1	10509	2	Y	539	263	0	285	1	65
							593	9									
10	12772	X	11457	-0-	-1315	-0-	361	1	10485	2	Y	555	381	0	178	1	59
							611	9					2	8			
*11	12360	X	10711	-0-	-1649	-0-	361	1	9798	2	Y	502	329	0	143	1	87
							552	9					2	8			
12	12493	X	10520	-0-	-1973	-0-	379	1	9559	2	Y	529	333	0	233	1	50
							582	9									
01	11997	X	10356	-0-	-1641	-0-	415	1	9301	2	Y	582	411	0	162	1	59
							640	9									
02	10724	X	9804	-0-	-920	-0-	416	1	8865	2	Y	475	298	0	166	1	70
							523	9									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	212	1	5631	2	Y	436	211	0	226	1	55
							480	9									
10	7161	X	6740	-0-	-421	-0-	208	1	6046	2	Y	442	305	0	143	1	47
							486	9					2	8			
*11	6930	X	6165	-0-	-765	-0-	202	1	5542	2	Y	383	252	0	111	1	66
							421	9					1	8			
12	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	208	1	5153	2	Y	379	238	0	171	1	36
							417	9									
01	6727	X	4467	-0-	-2260	-0-	177	1	3995	2	Y	268	189	0	88	1	27
							295	9									
02	6076	X	4804	-0-	-1272	-0-	203	1	4337	2	Y	240	148	0	84	1	35
							264	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	872	1	22734	2	Y	-0-					1
10	25978	X	18949	-0-	-7029	-0-	630	1	18319	2	Y	-0-					1
*11	25140	X	19139	-0-	-6001	-0-	678	1	18461	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	25978	X	17274	-0-	-8704	-0-	663	1	16611	2	Y	-0-					-0-
01	26815	X	18228	-0-	-8587	-0-	774	1	17454	2	Y	-0-					-0-
02	22036	X	16023	-0-	-6013	-0-	715	1	15308	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27210	X	23733	-0-	-3477	-0-	865	1	22868	2	Y	-0-					1
10	27652	X	23918	-0-	-3734	-0-	798	1	23120	2	Y	-0-					1
*11	26490	X	12927	-0-	-13563	-0-	458	1	12469	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	25978	X	20974	-0-	-5004	-0-	805	1	20169	2	Y	-0-					-0-
01	24676	X	18826	-0-	-5850	-0-	801	1	18025	2	Y	-0-					-0-
02	22148	X	5477	-0-	-16671	-0-	245	1	5232	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27197	X	27197	-0-	-0-	-0-	27161	2	36	9	Y	33					37
10	36549	X	19477	-0-	-17072	-0-	19477	2			Y	-0-					37
11	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	35681	2	1	9	Y	1	3	1			35
12	36487	X	30203	-0-	-6284	-0-	30203	2			Y	-0-					35
01	36487	X	32310	-0-	-4177	-0-	32310	2			Y	-0-					35
02	33292	X	31364	-0-	-1928	-0-	31364	2			Y	-0-					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49602	X	18847	-0-	-30755	-0-	688	1	18159	2	Y	-0-					3
10	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	761	1	22085	2	Y	-0-					3
*11	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	729	1	19810	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	27342	X	19191	-0-	-8151	-0-	736	1	18455	2	Y	-0-					-0-
01	27342	X	18160	-0-	-9182	-0-	774	1	17386	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	14670	-0-	-5966	-0-	655	1	14015	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	229	1	6043	2	Y	332	159	0	175	1	40
							365	9									
10	7285	X	6782	-0-	-503	-0-	213	1	6186	2	Y	348	239	0	111	1	37
							383	9					1	8			
*11	6960	X	6470	-0-	-490	-0-	214	1	5875	2	Y	346	227	0	95	1	60
							381	9					1	8			
12	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	226	1	5702	2	Y	321	201	0	150	1	30
							353	9									
01	6851	X	5607	-0-	-1244	-0-	225	1	5060	2	Y	293	206	0	87	1	30
							322	9									
02	6188	X	5658	-0-	-530	-0-	235	1	5093	2	Y	300	182	0	104	1	44
							330	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	272	1	7167	2	Y	355	174	0	188	1	41
							391	9									
10	9579	X	8174	-0-	-1405	-0-	258	1	7497	2	Y	381	260	0	120	1	41
							419	9					1	8			
*11	8400	X	7612	-0-	-788	-0-	257	1	6973	2	Y	347	228	0	99	1	60
							382	9					1	8			
12	8680	X	7349	-0-	-1331	-0-	267	1	6726	2	Y	324	202	0	151	1	31
							356	9									
01	8184	X	7182	-0-	-1002	-0-	291	1	6535	2	Y	324	229	0	93	1	33
							356	9									
02	7392	X	6914	-0-	-478	-0-	295	1	6299	2	Y	291	179	0	102	1	43
							320	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	268	1	7059	2	Y	541	263	0	288	1	64
							595	9									
10	8866	X	7695	-0-	-1171	-0-	242	1	7020	2	Y	394	276	0	141	1	39
							433	9					2	8			
*11	8100	X	7472	-0-	-628	-0-	248	1	6778	2	Y	405	266	0	107	1	70
							446	9					1	8			
12	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	265	1	6614	2	Y	-0-	70	1			-0-
01	8370	X	7578	-0-	-792	-0-	305	1	6863	2	Y	373	263	0	72	1	38
							410	9									
02	7392	X	7142	-0-	-250	-0-	297	1	6392	2	Y	412	246	0	144	1	60
							453	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

09	24510	X	17856	-0-	-6654	-0-	651	1	17205	2	Y	-0-					-0-
10	25358	X	17056	-0-	-8302	-0-	566	1	16490	2	Y	-0-					-0-
*11	24540	X	16435	-0-	-8105	-0-	583	1	15852	2	Y	-0-					-0-
12	19654	X	11640	-0-	-8014	-0-	447	1	11193	2	Y	-0-					-0-
01	19654	X	10795	-0-	-8859	-0-	459	1	10336	2	Y	-0-					-0-
*02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	981	1	20987	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102723	X	4722	-0-	-98001	-0-	4670	2	52	9	Y	47					513
10	51553	X	4844	-0-	-46709	-0-	4844	2			Y	-0-					513
11	52470	X	25021	-0-	-27449	-0-	25021	2			Y	-0-	192	1			321
12	54219	X	21593	-0-	-32626	-0-	21593	2			Y	-0-					321
01	54219	X	21174	-0-	-33045	-0-	21174	2			Y	-0-					321
*02	23352	X	16326	-0-	-7026	-0-	16243	2	83	9	Y	75					396

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17086	X	5659	-0-	-11427	-0-	190	1	5001	2	Y	425	201	0	222	1	53
							468	9									
10	6696	X	5701	-0-	-995	-0-	174	1	5072	2	Y	414	283	0	134	1	49
							455	9					1	8			
*11	6000	X	5829	-0-	-171	-0-	191	1	5184	2	Y	413	271	0	118	1	72
							454	9					1	8			
12	5859	X	5312	-0-	-547	-0-	186	1	4689	2	Y	397	249	0	182	1	38
							437	9									
01	5859	X	3074	-0-	-2785	-0-	118	1	2695	2	Y	237	168	0	83	1	24
							261	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5178	-0-	-1362	-0-	178	1	4615	2	Y	350	189	0	187	1	43
							385	9									
10	7440	X	5681	-0-	-1759	-0-	171	1	4982	2	Y	480	322	0	147	1	52
							528	9					2	8			
*11	7200	X	5501	-0-	-1699	-0-	175	1	4790	2	Y	487	319	0	134	1	84
							536	9					2	8			
12	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	178	1	4464	2	Y	405	255	0	196	1	38
							446	9									
01	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	210	1	4751	2	Y	457	322	0	127	1	46
							503	9									
02	5180	X	5164	-0-	-16	-0-	211	1	4503	2	Y	409	253	0	142	1	60
							450	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	5369	-0-	-1351	-0-	181	1	4752	2	Y	396	192	0	209	1	48
							436	9									
10	6944	X	5383	-0-	-1561	-0-	164	1	4756	2	Y	421	288	0	134	1	46
							463	9					1	8			
*11	6720	X	4933	-0-	-1787	-0-	158	1	4358	2	Y	379	249	0	109	1	66
							417	9					1	8			
12	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	181	1	4540	2	Y	159	99	0	111	1	15
							175	9									
01	5611	X	3751	-0-	-1860	-0-	158	1	3512	2	Y	74	51	0	30	1	8
							81	9									
02	5012	X	4210	-0-	-802	-0-	177	1	3733	2	Y	273	145	0	96	1	40
							300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29610	X	29474	-0-	-136	-0-	1062	1	28002	2	Y	373	179	0	191	1	47
							410	9									
10	30597	X	29724	-0-	-873	-0-	975	1	28329	2	Y	382	264	0	121	1	43
							420	9					1	8			
*11	30540	X	28531	-0-	-2009	-0-	995	1	27121	2	Y	377	248	0	106	1	65
							415	9					1	8			
12	31558	X	28235	-0-	-3323	-0-	1067	1	26721	2	Y	406	255	0	178	1	38
							447	9									
01	30907	X	27724	-0-	-3183	-0-	1162	1	26088	2	Y	431	304	0	121	1	44
							474	9									
02	27496	X	24849	-0-	-2647	-0-	1095	1	23396	2	Y	325	207	0	114	1	48
							358	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

09	25470	X	23752	-0-	-1718	-0-	849	1	22454	2	Y	408	207	0	225	1	53
							449	9									
10	25451	X	23274	-0-	-2177	-0-	757	1	22134	2	Y	348	245	0	121	1	33
							383	9					2	8			
*11	24630	X	23435	-0-	-1195	-0-	815	1	22144	2	Y	433	284	0	106	1	75
							476	9					1	8			
12	25234	X	24197	-0-	-1037	-0-	909	1	22826	2	Y	420	263	0	192	1	40
							462	9									
01	24924	X	23484	-0-	-1440	-0-	982	1	22045	2	Y	415	293	0	120	1	42
							457	9									
02	22176	X	21349	-0-	-827	-0-	938	1	20071	2	Y	309	198	0	108	1	45
							340	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

09	10320	X	5889	-0-	-4431	-0-	208	1	5454	2	Y	206	111	0	116	1	23
							227	9									
10	10664	X	9266	-0-	-1398	-0-	299	1	8631	2	Y	305	207	0	92	1	29
							336	9									
*11	9450	X	8126	-0-	-1324	-0-	278	1	7496	2	Y	320	210	0	83	1	55
							352	9					1	8			
12	9765	X	7004	-0-	-2761	-0-	256	1	6418	2	Y	300	188	0	139	1	28
							330	9									
01	9765	X	4445	-0-	-5320	-0-	184	1	4130	2	Y	119	83	0	52	1	12
							131	9									
02	8372	X	1613	-0-	-6759	-0-	72	1	1541	2	Y	-0-	12	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	8	10	0			1
							9	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	380	1	10015	2	Y	420	195	0	206	1	49
							462	9									
10	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	322	1	9365	2	Y	413	283	0	134	1	43
							454	9					2	8			
*11	9360	X	9337	-0-	-23	-0-	318	1	8624	2	Y	359	236	0	103	1	62
							395	9					1	8			
12	11222	X	9080	-0-	-2142	-0-	334	1	8381	2	Y	332	209	0	154	1	31
							365	9									
01	11222	X	8757	-0-	-2465	-0-	356	1	8020	2	Y	346	244	0	98	1	35
							381	9									
02	10136	X	8461	-0-	-1675	-0-	363	1	7773	2	Y	295	184	0	103	1	43
							325	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	499	1	13120	2	Y	1122	543	0	589	1	136
							1234	9									
10	18011	X	15128	-0-	-2883	-0-	466	1	13450	2	Y	1102	753	0	350	1	132
							1212	9					3	8			
*11	17430	X	15494	-0-	-1936	-0-	507	1	13788	2	Y	1090	715	0	314	1	189
							1199	9					4	8			
12	18011	X	13965	-0-	-4046	-0-	493	1	12354	2	Y	1016	639	0	470	1	96
							1118	9									
01	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	545	1	12266	2	Y	1028	726	0	294	1	104
							1131	9									
02	14588	X	14250	-0-	-338	-0-	587	1	12592	2	Y	974	595	0	340	1	143
							1071	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8160	X	7065	-0-	-1095	-0-	241	1	6325	2	Y	454	228	0	247	1	53
							499	9									
10	8432	X	8003	-0-	-429	-0-	246	1	7139	2	Y	562	381	0	176	1	56
							618	9					2	8			
*11	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	166	1	4556	2	Y	251	164	0	99	1	43
							276	9					1	8			
12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	237	1	5983	2	Y	391	245	0	152	1	37
							430	9									
01	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	112	1	2518	2	Y	195	138	0	74	1	20
							215	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8790	X	7759	-0-	-1031	-0-	239 1220	1 9	6300	2	Y	1109	530	0	585	1	131
10	9083	X	8021	-0-	-1062	-0-	226 1223	1 9	6572	2	Y	1112	761 4	0 8	356	1	122
*11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	233 1124	1 9	6310	2	Y	1022	671 3	0 8	293	1	177
12	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	226 1062	1 9	5669	2	Y	965	606	0	445	1	91
01	7905	X	2007	-0-	-5898	-0-	84 4	1 9	1919	2	Y	4	4	0	91	1	-0-
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	275 391	1 9	5838	2	Y	355	179	0	124	1	52

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

09	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	530 499	1 9	13967	2	Y	454	222	0	239	1	54
10	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	474 474	1 9	13795	2	Y	431	296 2	0 8	139	1	48
*11	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	496 459	1 9	13509	2	Y	417	274 1	0 8	118	1	72
12	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	501 438	1 9	12559	2	Y	398	249	0	183	1	38
01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	541 452	1 9	12183	2	Y	411	290	0	117	1	42
*02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	548 358	1 9	11717	2	Y	325	205	0	114	1	48

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

09	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	848 750	1 9	22405	2	Y	682	316	0	346	1	77
10	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	780 636	1 9	22672	2	Y	578	402 2	0 8	188	1	63
*11	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	799 611	1 9	21727	2	Y	555	364 2	0 8	156	1	96
12	24800	X	24381	-0-	-419	-0-	911 612	1 9	22858	2	Y	556	349	0	250	1	53
01	24800	X	22982	-0-	-1818	-0-	957 571	1 9	21454	2	Y	519	366	0	153	1	53
02	22400	X	20948	-0-	-1452	-0-	913 466	1 9	19569	2	Y	424	267	0	148	1	62

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

09	17280	X	15741	-0-	-1539	-0-	546 785	1 9	14410	2	Y	714	361	0	397	1	84
10	17825	X	15468	-0-	-2357	-0-	486 845	1 9	14137	2	Y	768	525 3	0 8	245	1	79
*11	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	558 933	1 9	15203	2	Y	848	556 3	0 8	221	1	147
12	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	638 1196	1 9	16097	2	Y	1087	683	0	448	1	103
01	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	688 1125	1 9	15449	2	Y	1023	722	0	300	1	104
02	15176	X	13792	-0-	-1384	-0-	586 642	1 9	12564	2	Y	584	398	0	204	1	86

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36660	X	32918	-0-	-3742	-0-	1182	1	31217	2	Y	472	225	0	246	1	56
							519	9									
10	37727	X	33470	-0-	-4257	-0-	1095	1	31850	2	Y	477	326	0	158	1	47
							525	9					2	8			
*11	34620	X	32647	-0-	-1973	-0-	1141	1	31031	2	Y	432	284	0	119	1	75
							475	9					1	8			
12	35650	X	33665	-0-	-1985	-0-	1272	1	31899	2	Y	449	282	0	199	1	43
							494	9									
01	34875	X	33238	-0-	-1637	-0-	1396	1	31378	2	Y	422	298	0	124	1	43
							464	9									
02	30716	X	29474	-0-	-1242	-0-	1300	1	27835	2	Y	308	198	0	108	1	45
							339	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

09	8760	X	2598	-0-	-6162	-0-	89	1	2374	2	Y	123	56	0	62	1	16
							135	9									
10	9052	X	2727	-0-	-6325	-0-	85	1	2470	2	Y	156	106	0	50	1	15
							172	9					1	8			
*11	8760	X	1890	-0-	-6870	-0-	61	1	1677	2	Y	138	90	0	39	1	24
							152	9									
12	3131	X	2113	-0-	-1018	-0-	76	1	1925	2	Y	102	65	0	51	1	10
							112	9									
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	111	1	2493	2	Y	72	51	0	24	1	7
							79	9									
*02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2536	2	Y	105	60	0	37	1	15
							116	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

09	6690	X	5935	-0-	-755	-0-	185	1	4878	2	Y	793	387	0	423	1	95
							872	9									
10	6913	X	5228	-0-	-1685	-0-	152	1	4404	2	Y	611	420	0	219	1	64
							672	9					3	8			
*11	6690	X	5408	-0-	-1282	-0-	165	1	4475	2	Y	698	458	0	181	1	121
							768	9					2	8			
12	6448	X	5452	-0-	-996	-0-	181	1	4563	2	Y	644	405	0	299	1	61
							708	9									
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	361	1	8122	2	Y	262	185	0	111	1	27
							288	9									
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

09	16860	X	14609	-0-	-2251	-0-	525	1	13795	2	Y	263	129	0	139	1	28
							289	9									
10	17453	X	14676	-0-	-2777	-0-	479	1	13967	2	Y	209	146	0	70	1	19
							230	9					2	8			
*11	16890	X	14299	-0-	-2591	-0-	498	1	13546	2	Y	232	152	0	58	1	40
							255	9					1	8			
12	17267	X	11747	-0-	-5520	-0-	443	1	11084	2	Y	200	125	0	96	1	19
							220	9									
01	17267	X	16223	-0-	-1044	-0-	680	1	15262	2	Y	255	180	0	68	1	26
							281	9									
02	13636	X	12153	-0-	-1483	-0-	535	1	11407	2	Y	192	123	0	67	1	28
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47130	X	42535	-0-	-4595	-0-	1528	1	40327	2	Y	618	307	0	327	1	80
							680	9									
10	48174	X	44889	-0-	-3285	-0-	1470	1	42745	2	Y	613	425	0	199	1	67
							674	9					2	8			
*11	45720	X	43442	-0-	-2278	-0-	1519	1	41339	2	Y	531	348	0	156	1	92
							584	9					2	8			
12	47120	X	46376	-0-	-744	-0-	1756	1	43994	2	Y	569	357	0	250	1	54
							626	9									
01	45167	X	43891	-0-	-1276	-0-	1843	1	41424	2	Y	567	400	0	163	1	58
							624	9									
02	40740	X	39705	-0-	-1035	-0-	1756	1	37530	2	Y	381	249	0	134	1	56
							419	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	32921	-0-	-919	-0-	1190	1	31456	2	Y	250	119	0	129	1	34
							275	9									
10	33790	X	32651	-0-	-1139	-0-	1078	1	31341	2	Y	211	150	0	73	1	21
							232	9					1	8			
*11	33270	X	30605	-0-	-2665	-0-	1079	1	29303	2	Y	203	133	0	55	1	35
							223	9					1	8			
12	34379	X	31676	-0-	-2703	-0-	1204	1	30221	2	Y	228	142	0	99	1	22
							251	9									
01	34379	X	31182	-0-	-3197	-0-	1312	1	29504	2	Y	333	235	0	86	1	34
							366	9									
02	30716	X	27969	-0-	-2747	-0-	1235	1	26419	2	Y	286	178	0	100	1	42
							315	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3960	X	229	-0-	-3731	-0-	15	1	211	2	Y	3	2	0	2	1	-0-
							3	9									
*07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4092	X	15	-0-	-4077	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
10	744	X	30	-0-	-714	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
*11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49967	X	11272	-0-	-38695	-0-	386	1	10183	2	Y	639	311	0	335	1	78
							703	9									
10	14043	X	11348	-0-	-2695	-0-	352	1	10223	2	Y	703	481	0	222	1	75
							773	9					3	8			
*11	13590	X	10681	-0-	-2909	-0-	355	1	9621	2	Y	641	421	0	182	1	111
							705	9					2	8			
12	12896	X	10548	-0-	-2348	-0-	378	1	9518	2	Y	593	372	0	276	1	56
							652	9									
01	12214	X	4260	-0-	-7954	-0-	173	1	3831	2	Y	233	164	0	101	1	24
							256	9									
02	10528	X	1062	-0-	-9466	-0-	44	1	973	2	Y	41	44	0	15	1	6
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22260	X	19650	-0-	-2610	-0-	705	1	18630	2	Y	286	140	0	150	1	38
							315	9									
10	22909	X	19548	-0-	-3361	-0-	639	1	18579	2	Y	300	207	0	97	1	33
							330	9					1	8			
*11	21810	X	18176	-0-	-3634	-0-	633	1	17235	2	Y	280	184	0	80	1	48
							308	9					1	8			
12	22196	X	19392	-0-	-2804	-0-	730	1	18343	2	Y	290	182	0	129	1	27
							319	9									
01	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	927	1	20791	2	Y	104	73	0	47	1	11
							114	9									
*02	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	869	1	18584	2	Y	107	64	0	38	1	16
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32370	X	31890	-0-	-480	-0-	1156	1	30475	2	Y	235	119	0	125	1	30
							259	9									
10	37014	X	35217	-0-	-1797	-0-	1162	1	33820	2	Y	214	143	0	78	1	22
							235	9					1	8			
*11	35820	X	33537	-0-	-2283	-0-	1172	1	31877	2	Y	444	291	0	97	1	77
							488	9					1	8			
12	37014	X	35039	-0-	-1975	-0-	1331	1	33370	2	Y	307	193	0	162	1	29
							338	9									
01	36177	X	32810	-0-	-3367	-0-	1385	1	31121	2	Y	276	195	0	82	1	28
							304	9									
02	31808	X	27893	-0-	-3915	-0-	1236	1	26437	2	Y	200	129	0	70	1	29
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35010	X	31486	-0-	-3524	-0-	1137	1	30031	2	Y	289	140	0	150	1	38
							318	9									
10	34410	X	31055	-0-	-3355	-0-	1019	1	29682	2	Y	322	222	0	102	1	35
							354	9					1	8			
*11	33300	X	29129	-0-	-4171	-0-	1022	1	27785	2	Y	293	192	0	84	1	51
							322	9					1	8			
12	34410	X	27822	-0-	-6588	-0-	1054	1	26439	2	Y	299	187	0	135	1	28
							329	9									
01	33263	X	28983	-0-	-4280	-0-	1222	1	27455	2	Y	278	196	0	82	1	28
							306	9									
02	29400	X	25429	-0-	-3971	-0-	1122	1	24079	2	Y	207	133	0	72	1	30
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	9144	-0-	-3426	-0-	314	1	8299	2	Y	483	231	0	251	1	59
							531	9									
10	12989	X	10210	-0-	-2779	-0-	319	1	9264	2	Y	570	390	0	177	1	61
							627	9					1	8			
*11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	343	1	9367	2	Y	525	344	0	149	1	91
							578	9					2	8			
12	9703	X	9611	-0-	-92	-0-	351	1	8777	2	Y	439	275	0	213	1	42
							483	9									
01	10199	X	8901	-0-	-1298	-0-	361	1	8138	2	Y	365	258	0	112	1	37
							402	9									
02	9744	X	515	-0-	-9229	-0-	21	1	472	2	Y	20	48	0	6	1	3
							22	9									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	8135	-0-	-1105	-0-	275	1	7262	2	Y	544	267	0	288	1	65
							598	9									
10	8804	X	8168	-0-	-636	-0-	252	1	7322	2	Y	540	372	0	174	1	57
							594	9					2	8			
*11	8520	X	7447	-0-	-1073	-0-	246	1	6666	2	Y	486	319	0	138	1	84
							535	9					2	8			
12	8804	X	6758	-0-	-2046	-0-	243	1	6097	2	Y	380	239	0	189	1	36
							418	9									
01	8618	X	7180	-0-	-1438	-0-	303	1	6810	2	Y	61	43	0	48	1	6
							67	9									
02	7588	X	6687	-0-	-901	-0-	280	1	5979	2	Y	389	202	0	136	1	57
							428	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12044	-0-	-1606	-0-	418	1	10991	2	Y	577	278	0	297	1	73
							635	9									
10	14105	X	12416	-0-	-1689	-0-	389	1	11301	2	Y	660	452	0	212	1	67
							726	9					2	8			
*11	13650	X	10179	-0-	-3471	-0-	343	1	9360	2	Y	433	284	0	140	1	75
							476	9					1	8			
12	13237	X	9879	-0-	-3358	-0-	363	1	9095	2	Y	383	241	0	181	1	36
							421	9									
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	514	1	11566	2	Y	472	333	0	127	1	48
							519	9									
02	11228	X	584	-0-	-10644	-0-	27	1	535	2	Y	20	59	0	6	1	3
							22	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10440	X	8999	-0-	-1441	-0-	305	1	8041	2	Y	594	283	0	307	1	68
							653	9									
10	10788	X	9032	-0-	-1756	-0-	279	1	8098	2	Y	595	407	0	190	1	64
							655	9					2	8			
*11	10440	X	8689	-0-	-1751	-0-	287	1	7822	2	Y	527	346	0	152	1	91
							580	9					2	8			
12	10447	X	7579	-0-	-2868	-0-	272	1	6835	2	Y	429	269	0	210	1	41
							472	9									
01	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	346	1	7767	2	Y	538	380	0	144	1	55
							592	9									
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	334	1	7144	2	Y	503	309	0	175	1	74
							553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	5256	-0-	-834	-0-	174	1	4592	2	Y	445	219	0	232	1	48
							490	9									
10	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	153	1	4444	2	Y	388	268	0	122	1	44
							427	9					2	8			
*11	6090	X	4613	-0-	-1477	-0-	153	1	4131	2	Y	299	196	0	94	1	52
							329	9					1	8			
12	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	145	1	3641	2	Y	304	191	0	136	1	29
							334	9									
01	5425	X	151	-0-	-5274	-0-	1	1	150	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7620	X	6748	-0-	-872	-0-	223	1	5906	2	Y	563	270	0	296	1	71
							619	9									
10	7688	X	6822	-0-	-866	-0-	207	1	6010	2	Y	550	376	0	178	1	65
							605	9					2	8			
*11	7440	X	6573	-0-	-867	-0-	212	1	5757	2	Y	549	360	0	157	1	95
							604	9					2	8			
12	7192	X	6039	-0-	-1153	-0-	211	1	5287	2	Y	492	309	0	231	1	47
							541	9									
01	7068	X	4265	-0-	-2803	-0-	169	1	3784	2	Y	284	201	0	101	1	29
							312	9									
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	227	1	4847	2	Y	42	50	0	15	1	6
							46	9									

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18060	X	8723	-0-	-9337	-0-	323	1	8234	2	Y	151	74	0	79	1	10
							166	9									
10	18693	X	7206	-0-	-11487	-0-	234	1	6811	2	Y	146	96	0	42	1	18
							161	9									
*11	18090	X	12121	-0-	-5969	-0-	416	1	11369	2	Y	305	200	0	69	1	53
							336	9					1	8			
12	17825	X	15032	-0-	-2793	-0-	556	1	13892	2	Y	531	334	0	200	1	50
							584	9									
01	17422	X	15507	-0-	-1915	-0-	629	1	14138	2	Y	673	475	0	180	1	68
							740	9									
*02	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	572	1	12269	2	Y	483	312	0	168	1	71
							531	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	118	1	3122	2	Y	192	88	0	100	1	21
							211	9									
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	Y	370	247	0	108	1	35
							407	9					1	8			
*11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	127	1	3463	2	Y	698	458	0	152	1	121
							768	9					2	8			
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	132	1	3310	2	Y	1440	905	0	520	1	136
							1584	9									
01	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	49	1	1126	2	Y	343	242	0	202	1	35
							377	9									
02	4088	X	3091	-0-	-997	-0-	118	1	2500	2	Y	430	252	0	150	1	63
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4710	X	1287	-0-	-3423	-0-	45	1	1152	2	Y	82	45	0	35	1	3
							90	9									
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	2	0	1	1	1
*11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	17	1	464	2	Y	47	31	0	9	1	8
							52	9									
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	96	1	2381	2	Y	130	81	0	45	1	12
							143	9									
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	2	Y	158	111	0	43	1	16
							174	9									
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	372	204	0	130	1	54
							409	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10170	X	427	-0-	-9743	-0-	9	1	264	2	Y	140	54	0	56	1	32
							154	9									
10	3937	X	177	-0-	-3760	-0-	5	1	133	2	Y	35	34	0	28	1	4
							39	9					1	8			
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	434	X	100	-0-	-334	-0-	86	2	14	9	Y	13	7	0	5	1	1
01	434	X	98	-0-	-336	-0-	85	2	13	9	Y	12	7	0	5	1	1
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14596	X	8386	-0-	-6210	-0-	280	1	7739	2	Y	334	157	0	179	1	31
							367	9									
10	8835	X	1150	-0-	-7685	-0-	38	1	1076	2	Y	33	38	0	20	1	6
							36	9									
*11	6000	X	929	-0-	-5071	-0-	34	1	891	2	Y	4	3	0	6	1	1
							4	9									
12	8680	X	865	-0-	-7815	-0-	32	1	811	2	Y	20	12	0	7	1	2
							22	9									
01	8680	X	729	-0-	-7951	-0-	30	1	692	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
02	7840	X	5775	-0-	-2065	-0-	248	1	5342	2	Y	168	85	0	59	1	25
							185	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17670	X	11659	-0-	-6011	-0-	400	1	11158	2	Y	92	60	0	64	1	17
							101	9									
10	17422	X	15125	-0-	-2297	-0-	483	1	14106	2	Y	487	320	0	132	1	51
							536	9					1	8			
*11	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	446	1	12149	2	Y	338	222	0	107	1	59
							372	9					1	8			
12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	638	1	16081	2	Y	393	246	0	169	1	37
							432	9									
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	681	1	15267	2	Y	476	336	0	129	1	48
							524	9									
02	13664	X	9250	-0-	-4414	-0-	400	1	8551	2	Y	272	185	0	95	1	40
							299	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23671	X	118	-0-	-23553	-0-	4	1	107	2	Y	6	2	0	2	1	2
							7	9									
10	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	467	1	13464	2	Y	339	219	0	84	1	38
							373	9									
*11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	Y	21	14	0	41	1	4
							23	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
02	12908	X	-0-	-0-	-12908	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13320	X	9514	-0-	-3806	-0-	318	1	8799	2	Y	361	172	0	163	1	54
							397	9									
10	13795	X	9593	-0-	-4202	-0-	303	1	8924	2	Y	333	231	0	118	1	36
							366	9					2	8			
*11	13350	X	7854	-0-	-5496	-0-	275	1	7426	2	Y	139	91	0	60	1	24
							153	9									
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	454	1	11351	2	Y	380	239	0	129	1	36
							418	9									
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	505	1	11338	2	Y	335	236	0	101	1	34
							369	9									
*02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	390	1	8314	2	Y	260	165	0	91	1	38
							286	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12790	-0-	-860	-0-	464	1	12256	2	Y	64	31	0	38	1	10
							70	9									
10	14105	X	12771	-0-	-1334	-0-	424	1	12332	2	Y	14	12	0	7	1	4
							15	9					1	8			
*11	13650	X	11956	-0-	-1694	-0-	418	1	11407	2	Y	119	78	0	24	1	21
							131	9									
12	13733	X	11639	-0-	-2094	-0-	442	1	11021	2	Y	160	100	0	66	1	15
							176	9									
01	13361	X	8334	-0-	-5027	-0-	350	1	7874	2	Y	100	70	0	35	1	10
							110	9									
02	11928	X	9240	-0-	-2688	-0-	406	1	8737	2	Y	88	54	0	31	1	13
							97	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7830	X	6649	-0-	-1181	-0-	227	1	6004	2	Y	380	180	0	200	1	45
							418	9									
10	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	200	1	5821	2	Y	323	226	0	103	1	38
							355	9					1	8			
*11	7020	X	5732	-0-	-1288	-0-	192	1	5220	2	Y	291	191	0	87	1	50
							320	9					1	8			
12	7254	X	5166	-0-	-2088	-0-	185	1	4654	2	Y	297	186	0	133	1	28
							327	9									
01	7254	X	6650	-0-	-604	-0-	264	1	5918	2	Y	425	300	0	110	1	43
							468	9									
02	6216	X	5626	-0-	-590	-0-	237	1	5103	2	Y	260	174	0	91	1	38
							286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33785	X	33785	-0-	-0-	-0-	1226	1	31967	2	Y	538	253	0	284	1	59
							592	9									
10	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	937	1	27346	2	Y	414	291	0	136	1	44
							455	9					2	8			
*11	23430	X	20601	-0-	-2829	-0-	719	1	19578	2	Y	276	181	0	90	1	48
							304	9					1	8			
12	34906	X	22218	-0-	-12688	-0-	837	1	20994	2	Y	352	222	0	145	1	33
							387	9									
01	34906	X	25586	-0-	-9320	-0-	1071	1	24117	2	Y	362	255	0	103	1	37
							398	9									
02	31528	X	17673	-0-	-13855	-0-	777	1	16620	2	Y	251	163	0	88	1	37
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42420	X	9757	-0-	-32663	-0-	312	1	8915	2	Y	482	209	0	212	1	73
							530	9									
10	41199	X	25046	-0-	-16153	-0-	819	1	23823	2	Y	367	264	0	131	1	43
							404	9					2	8			
*11	25980	X	19702	-0-	-6278	-0-	686	1	18647	2	Y	335	220	0	99	1	58
							369	9					1	8			
12	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	878	1	22063	2	Y	315	198	0	145	1	30
							347	9									
01	25048	X	21838	-0-	-3210	-0-	915	1	20580	2	Y	312	220	0	90	1	32
							343	9									
02	22624	X	18796	-0-	-3828	-0-	831	1	17734	2	Y	210	138	0	73	1	31
							231	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32160	X	22856	-0-	-9304	-0-	812	1	21584	2	Y	418	185	0	194	1	47
							460	9									
10	33232	X	20820	-0-	-12412	-0-	680	1	19787	2	Y	321	222	0	104	1	40
							353	9					2	8			
*11	28770	X	24045	-0-	-4725	-0-	835	1	22689	2	Y	474	310	0	120	1	82
							521	9					2	8			
12	23622	X	21456	-0-	-2166	-0-	807	1	20238	2	Y	374	235	0	186	1	35
							411	9									
01	23622	X	22846	-0-	-776	-0-	957	1	21457	2	Y	393	277	0	111	1	40
							432	9									
02	22708	X	21503	-0-	-1205	-0-	947	1	20266	2	Y	264	173	0	92	1	39
							290	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14850	X	3079	-0-	-11771	-0-	98	1	2881	2	Y	91	33	0	31	1	34
							100	9									
10	15345	X	13557	-0-	-1788	-0-	438	1	12778	2	Y	310	210	0	108	1	24
							341	9					2	8			
*11	13500	X	10794	-0-	-2706	-0-	376	1	10176	2	Y	220	144	0	61	1	38
							242	9					1	8			
12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	425	1	10620	2	Y	244	154	0	105	1	23
							268	9									
01	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	522	1	11733	2	Y	269	190	0	75	1	27
							296	9									
*02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	498	1	10634	2	Y	218	137	0	76	1	32
							240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32190	X	28805	-0-	-3385	-0-	1044	1	27592	2	Y	154	83	0	89	1	17
							169	9									
10	33263	X	26463	-0-	-6800	-0-	876	1	25458	2	Y	117	81	0	39	1	14
							129	9									
*11	30840	X	25920	-0-	-4920	-0-	912	1	24837	2	Y	155	101	0	40	1	27
							171	9					1	8			
12	31279	X	28137	-0-	-3142	-0-	1067	1	26743	2	Y	297	186	0	110	1	28
							327	9									
01	30287	X	19042	-0-	-11245	-0-	800	1	17993	2	Y	226	159	0	72	1	23
							249	9									
02	26880	X	18801	-0-	-8079	-0-	840	1	17961	2	Y	-0-	23	0			-0-

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

09	10710	X	4721	-0-	-5989	-0-	171	1	4396	2	Y	140	77	0	85	1	10
							154	9									
10	11067	X	29	-0-	-11038	-0-	1	1	22	2	Y	5	8	0	3	1	4
							6	9									
*11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	382	1	10470	2	Y	522	344	0	90	1	90
							574	9					2	8			
12	8618	X	4919	-0-	-3699	-0-	178	1	4454	2	Y	261	162	0	164	1	25
							287	9									
01	7130	X	3655	-0-	-3475	-0-	145	1	3266	2	Y	222	156	0	68	1	23
							244	9									
02	6776	X	3577	-0-	-3199	-0-	150	1	3234	2	Y	175	111	0	61	1	26
							193	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2	30	0	89	1	8
10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	646	398	0	162	1	94
							711	9									
*11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	200	1	5467	2	Y	1494	981	0	344	1	258
							1643	9					5	8			
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	149	1	3745	2	Y	959	602	0	524	1	91
							1055	9									
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	3276	2	Y	927	655	0	269	1	94
							1020	9									
02	6972	X	4833	-0-	-2139	-0-	180	1	3836	2	Y	743	469	0	259	1	109
							817	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	56100	X	12702	-0-	-43398	-0-	466	1	12219	2	Y	15	5	0	5	1	6
							17	9									
10	57970	X	54242	-0-	-3728	-0-	1802	1	52404	2	Y	33	22	0	14	1	3
							36	9									
*11	55980	X	51178	-0-	-4802	-0-	1814	1	49345	2	Y	17	11	0	6	1	3
							19	9									
12	57722	X	48787	-0-	-8935	-0-	1873	1	46892	2	Y	20	12	0	9	1	2
							22	9									
01	54250	X	52292	-0-	-1958	-0-	2223	1	49918	2	Y	137	97	0	28	1	14
							151	9									
02	49000	X	47947	-0-	-1053	-0-	2141	1	45791	2	Y	14	20	0	6	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

09	52740	X	43442	-0-	-9298	-0-	1584	1	41858	2	Y	-0-					-0-
10	54560	X	45306	-0-	-9254	-0-	1505	1	43801	2	Y	-0-					-0-
*11	52800	X	42969	-0-	-9831	-0-	1524	1	41444	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	49321	X	42270	-0-	-7051	-0-	1625	1	40645	2	Y	-0-					-0-
01	45818	X	41190	-0-	-4628	-0-	1753	1	39436	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	40908	X	36388	-0-	-4520	-0-	1624	1	34764	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

09	19140	X	12875	-0-	-6265	-0-	425	1	11920	2	Y	482	229	0	252	1	78
							530	9									
10	19778	X	15306	-0-	-4472	-0-	488	1	14166	2	Y	593	410	0	186	1	73
							652	9					2	8			
*11	16320	X	13699	-0-	-2621	-0-	458	1	12517	2	Y	658	432	0	183	1	114
							724	9					2	8			
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	514	1	12856	2	Y	689	433	0	305	1	65
							758	9									
01	15314	X	14021	-0-	-1293	-0-	560	1	12586	2	Y	795	561	0	218	1	81
							875	9									
02	13832	X	13158	-0-	-674	-0-	558	1	11958	2	Y	584	375	0	204	1	86
							642	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

09	1320	X	35	-0-	-1285	-0-	1	1	33	2	Y	1	2	0	1	1	2
							1	9									
10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	17	11	0	2	1	6
							19	9									
*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	Y	104	68	0	24	1	18
							114	9									
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	112	1	2802	2	Y	1024	644	0	301	1	97
							1126	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	804	567	0	252	1	82
							884	9									
*02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	740	455	0	258	1	109
							814	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040 X	27126	-0-	-1914	-0-	988	1	26134	2	Y	4	2	0	2	1	1
						4	9									
10	30690 X	27285	-0-	-3405	-0-	907	1	26374	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
						4	9									
*11	29700 X	26280	-0-	-3420	-0-	932	1	25346	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
12	30690 X	26196	-0-	-4494	-0-	1006	1	25187	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	28458 X	25351	-0-	-3107	-0-	1080	1	24260	2	Y	10	7	0	2	1	1
						11	9									
02	25312 X	22784	-0-	-2528	-0-	1017	1	21765	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

09	107789 X	35629	-0-	-72160	-0-	1158	1	32556	2	Y	1741	794	0	887	1	300
						1915	9									
10	59272 X	27101	-0-	-32171	-0-	824	1	24753	2	Y	1385	1016	0	579	1	80
						1524	9					10	8			
*11	57360 X	48563	-0-	-8797	-0-	1651	1	44926	2	Y	1805	1185	0	382	1	312
						1986	9					6	8			
12	45818 X	36621	-0-	-9197	-0-	1330	1	33338	2	Y	1775	1115	0	804	1	168
						1953	9									
01	36828 X	23071	-0-	-13757	-0-	932	1	20998	2	Y	1037	733	0	367	1	105
						1141	9									
02	45808 X	23590	-0-	-22218	-0-	1010	1	21610	2	Y	882	550	0	308	1	129
						970	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

09	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	362	1	9865	2	Y	713	348	0	385	1	98
						784	9									
10	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	360	1	10474	2	Y	869	594	0	276	1	94
						956	9					3	8			
*11	11370 X	9590	-0-	-1780	-0-	314	1	8528	2	Y	680	447	0	207	1	118
						748	9					2	8			
12	11749 X	4803	-0-	-6946	-0-	179	1	4466	2	Y	144	91	0	157	1	14
						158	9									
01	11780 X	11211	-0-	-569	-0-	440	1	9925	2	Y	769	543	0	162	1	78
						846	9									
02	10640 X	5814	-0-	-4826	-0-	248	1	5325	2	Y	219	189	0	76	1	32
						241	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

09	128624 X	32267	-0-	-96357	-0-	1140	1	30036	2	Y	992	483	0	526	1	123
						1091	9									
10	27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	877	1	25555	2	Y	1006	695	0	331	1	99
						1107	9					4	8			
*11	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	817	1	22192	2	Y	706	464	0	217	1	122
						777	9					2	8			
12	22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	838	1	21046	2	Y	783	492	0	339	1	74
						861	9									
01	35526 X	21359	-0-	-14167	-0-	886	1	19884	2	Y	535	378	0	177	1	54
						589	9									
02	30128 X	17970	-0-	-12158	-0-	774	1	16540	2	Y	596	355	0	208	1	87
						656	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	480	1	12654	2	Y	167	82	0	89	1	22
							184	9									
10	14322	X	3847	-0-	-10475	-0-	122	1	3667	2	Y	53	44	0	26	1	4
							58	9					1	8			
*11	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
01	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16440	X	3828	-0-	-12612	-0-	122	1	3545	2	Y	146	55	0	56	1	43
							161	9									
10	16027	X	14354	-0-	-1673	-0-	464	1	13521	2	Y	335	228	0	112	1	35
							369	9					3	8			
*11	13920	X	12169	-0-	-1751	-0-	418	1	11386	2	Y	332	218	0	91	1	57
							365	9					1	8			
12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	447	1	11190	2	Y	433	272	0	177	1	41
							476	9									
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	492	1	11086	2	Y	257	182	0	90	1	26
							283	9									
*02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	473	1	10141	2	Y	196	124	0	69	1	29
							216	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	68	-0-	-3742	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			2
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					2
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	137	1	3794	2	Y	718	472	0	122	1	124
							790	9					2	8			
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	145	1	3604	2	Y	778	488	0	340	1	74
							856	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	Y	541	382	0	178	1	55
							595	9									
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	Y	544	329	0	190	1	80
							598	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34823	X	34823	-0-	-0-	-0-	1345	1	33349	2	Y	117	77	0	79	1	124
							129	9									
10	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	119
*11	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					Y	-0-					119
12	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-					119
01	93124	X	-0-	-0-	-93124	-0-					Y	-0-					119
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27960	X	23285	-0-	-4675	-0-	849	1	22434	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
10	28892	X	24157	-0-	-4735	-0-	806	1	23345	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*11	26220	X	23547	-0-	-2673	-0-	835	1	22682	2	Y	27	18	0	5	1	5
							30	9									
12	26288	X	19673	-0-	-6615	-0-	755	1	18918	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	24738	X	20489	-0-	-4249	-0-	873	1	19616	2	Y	-0-					-0-
*02	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	1018	1	21794	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	1	2	0	1	1	2
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					2
*11	3420	X	292	-0-	-3128	-0-	112	2	180	9	Y	164	108	0	29	1	28
													1	8			
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	2	Y	466	292	0	158	1	44
							513	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	92	1	2081	2	Y	399	281	0	121	1	41
							439	9									
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	Y	349	217	0	122	1	51
							384	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

09	33360	X	29939	-0-	-3421	-0-	1087	1	28729	2	Y	112	55	0	55	1	14
							123	9									
10	32550	X	28603	-0-	-3947	-0-	945	1	27558	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9					1	8			
*11	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	32271	X	56	-0-	-32215	-0-	25	2	31	9	Y	28	19	0	6	1	3
01	31248	X	11322	-0-	-19926	-0-	468	1	10479	2	Y	341	241	0	68	1	35
							375	9									
02	27944	X	17457	-0-	-10487	-0-	759	1	16213	2	Y	441	257	0	154	1	65
							485	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

09	91680	X	80262	-0-	-11418	-0-	2927	1	77318	2	Y	15	8	0	8	1	2
							17	9									
10	94736	X	84530	-0-	-10206	-0-	2811	1	81712	2	Y	6	5	0	3	1	-0-
							7	9									
*11	86640	X	80451	-0-	-6189	-0-	2853	1	77583	2	Y	14	8	0	4	1	2
							15	9									
12	87265	X	35900	-0-	-51365	-0-	1378	1	34516	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
							6	9									
01	84816	X	53595	-0-	-31221	-0-	2284	1	51297	2	Y	13	8	0	4	1	1
							14	9									
02	76356	X	61996	-0-	-14360	-0-	2766	1	59185	2	Y	41	21	0	15	1	6
							45	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

09	32280	X	27976	-0-	-4304	-0-	1021	1	26954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	33356	X	27502	-0-	-5854	-0-	913	1	26560	2	Y	26	16	0	6	1	4
							29	9									
*11	31020	X	22282	-0-	-8738	-0-	790	1	21484	2	Y	7	6	0	4	1	1
							8	9									
12	30535	X	22035	-0-	-8500	-0-	846	1	21189	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	29605	X	22539	-0-	-7066	-0-	960	1	21572	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	26124	X	18531	-0-	-7593	-0-	829	1	17690	2	Y	11	5	0	5	1	2
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11100	X	4098	-0-	-7002	-0-	160	1	3799	2	Y	126	86	0	91	1	7
							139	9									
10	12090	X	8195	-0-	-3895	-0-	267	1	7404	2	Y	476	290	0	86	1	107
							524	9									
*11	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	510	1	13814	2	Y	556	365	0	200	1	96
							612	9					2	8			
12	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	487	1	12163	2	Y	593	372	0	261	1	56
							652	9									
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	527	1	11855	2	Y	541	382	0	160	1	55
							595	9									
02	11816	X	10626	-0-	-1190	-0-	457	1	9751	2	Y	380	246	0	133	1	56
							418	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					2
*11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	242	1	6558	2	Y	206	135	0	36	1	36
							227	9					1	8			
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	Y	120	77	0	68	1	11
							132	9									
01	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	63	1	1454	2	Y	182	128	0	47	1	18
							200	9									
*02	3495	X	1778	-0-	-1717	-0-	43	1	918	2	Y	743	393	0	259	1	109
							817	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

09	36450	X	35075	-0-	-1375	-0-	1218	1	32185	2	Y	1520	749	0	811	1	181
							1672	9									
10	37138	X	34813	-0-	-2325	-0-	1103	1	32069	2	Y	1492	1029	0	482	1	156
							1641	9					6	8			
*11	36450	X	33096	-0-	-3354	-0-	1121	1	30483	2	Y	1356	890	0	383	1	235
							1492	9					4	8			
12	37665	X	33200	-0-	-4465	-0-	1210	1	30314	2	Y	1524	958	0	657	1	144
							1676	9									
01	38130	X	32223	-0-	-5907	-0-	1297	1	29146	2	Y	1618	1143	0	455	1	164
							1780	9									
02	32732	X	28786	-0-	-3946	-0-	1228	1	26251	2	Y	1188	764	0	414	1	174
							1307	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

09	32160	X	28807	-0-	-3353	-0-	1031	1	27231	2	Y	495	241	0	262	1	58
							545	9									
10	32612	X	29073	-0-	-3539	-0-	949	1	27587	2	Y	488	336	0	156	1	52
							537	9					2	8			
*11	30930	X	17955	-0-	-12975	-0-	624	1	17001	2	Y	300	197	0	102	1	52
							330	9					1	8			
12	30876	X	30057	-0-	-819	-0-	1132	1	28360	2	Y	514	322	0	195	1	49
							565	9									
01	30876	X	27706	-0-	-3170	-0-	1157	1	25943	2	Y	551	389	0	155	1	56
							606	9									
02	26880	X	24005	-0-	-2875	-0-	1054	1	22514	2	Y	397	256	0	139	1	58
							437	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64680 X	63422	-0-	-1258	-0-	2262	1	60177	2	Y	894	439	0	468	1	110
						983	9									
10	70050 X	70050	-0-	-0-	-0-	2298	1	66917	2	Y	759	529	0	259	1	78
						835	9					3	8			
*11	66744 X	66744	-0-	-0-	-0-	2337	1	63592	2	Y	741	487	0	202	1	128
						815	9					2	8			
12	68580 X	68580	-0-	-0-	-0-	2601	1	65141	2	Y	762	479	0	339	1	72
						838	9									
01	64510 X	64510	-0-	-0-	-0-	2716	1	60956	2	Y	762	538	0	219	1	77
						838	9									
*02	55947 X	55947	-0-	-0-	-0-	2470	1	52853	2	Y	567	363	0	198	1	83
						624	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

09	30300 X	27340	-0-	-2960	-0-	975	1	25630	2	Y	668	343	0	364	1	71
						735	9									
10	30814 X	27659	-0-	-3155	-0-	889	1	25870	2	Y	818	546	0	257	1	83
						900	9					3	8			
*11	29130 X	25658	-0-	-3472	-0-	889	1	24138	2	Y	574	377	0	179	1	99
						631	9					2	8			
12	30101 X	26228	-0-	-3873	-0-	976	1	24486	2	Y	696	437	0	292	1	66
						766	9									
01	30101 X	25074	-0-	-5027	-0-	1035	1	23268	2	Y	701	495	0	201	1	71
						771	9									
02	25508 X	22372	-0-	-3136	-0-	974	1	20834	2	Y	513	330	0	179	1	75
						564	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

09	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	674	1	17771	2	Y	406	206	0	221	1	48
						447	9									
10	22103 X	17031	-0-	-5072	-0-	553	1	16086	2	Y	356	248	0	116	1	38
						392	9					2	8			
*11	22470 X	1082	-0-	-21388	-0-	37	1	1020	2	Y	23	16	0	41	1	4
						25	9									
12	23219 X	6434	-0-	-16785	-0-	231	1	5801	2	Y	365	229	0	105	1	35
						402	9									
01	20832 X	10822	-0-	-10010	-0-	455	1	10177	2	Y	173	122	0	68	1	18
						190	9									
02	17640 X	12174	-0-	-5466	-0-	521	1	11126	2	Y	479	259	0	168	1	70
						527	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

09	15480 X	15202	-0-	-278	-0-	545	1	14231	2	Y	387	200	0	216	1	34
						426	9									
10	15996 X	15316	-0-	-680	-0-	502	1	14564	2	Y	227	156	0	64	1	40
						250	9					1	8			
*11	15480 X	13618	-0-	-1862	-0-	477	1	12968	2	Y	157	103	0	66	1	27
						173	9					1	8			
12	15996 X	10399	-0-	-5597	-0-	392	1	9770	2	Y	215	136	0	86	1	20
						237	9									
01	16802 X	8955	-0-	-7847	-0-	369	1	8308	2	Y	253	178	0	69	1	26
						278	9									
02	14196 X	10993	-0-	-3203	-0-	480	1	10253	2	Y	236	144	0	83	1	35
						260	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15360	X	14350	-0-	-1010	-0-	510	1	13475	2	Y	332	163	0	177	1	40
							365	9									
10	16337	X	14376	-0-	-1961	-0-	466	1	13556	2	Y	322	223	0	104	1	34
							354	9					1	8			
*11	15810	X	13317	-0-	-2493	-0-	458	1	12536	2	Y	294	193	0	83	1	51
							323	9					1	8			
12	16337	X	12899	-0-	-3438	-0-	480	1	12070	2	Y	317	199	0	139	1	30
							349	9									
01	15500	X	12048	-0-	-3452	-0-	499	1	11194	2	Y	323	228	0	92	1	33
							355	9									
02	13384	X	11546	-0-	-1838	-0-	506	1	10755	2	Y	259	163	0	91	1	38
							285	9									

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

09	12750	X	9072	-0-	-3678	-0-	319	1	8603	2	Y	136	69	0	79	1	14
							150	9									
10	13020	X	9735	-0-	-3285	-0-	321	1	9328	2	Y	78	55	0	23	1	14
							86	9									
*11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	414	1	11270	2	Y	137	90	0	37	1	24
							151	9									
12	11501	X	10436	-0-	-1065	-0-	398	1	10023	2	Y	14	7	0	30	1	1
							15	9									
01	10044	X	9191	-0-	-853	-0-	389	1	8725	2	Y	70	50	0	14	1	7
							77	9									
02	11032	X	7968	-0-	-3064	-0-	346	1	7459	2	Y	148	81	0	52	1	22
							163	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

09	16410	X	4570	-0-	-11840	-0-	180	1	4271	2	Y	108	61	0	55	1	5
							119	9									
10	16957	X	7786	-0-	-9171	-0-	255	1	7071	2	Y	418	265	0	76	1	82
							460	9									
*11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	592	1	16153	2	Y	690	453	0	198	1	119
							759	9					2	8			
12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	560	1	14040	2	Y	741	466	0	324	1	70
							815	9									
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	680	1	15261	2	Y	398	281	0	147	1	40
							438	9									
*02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	664	1	14198	2	Y	556	321	0	194	1	81
							612	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

09	50490	X	29210	-0-	-21280	-0-	1084	1	27754	2	Y	338	181	0	201	1	24
							372	9									
10	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					Y	-0-	12	0	7	1	5
*11	46350	X	6378	-0-	-39972	-0-	205	1	5604	2	Y	517	339	0	92	1	89
							569	9					2	8			
12	46097	X	24252	-0-	-21845	-0-	913	1	22878	2	Y	419	262	0	206	1	40
							461	9									
01	45384	X	19798	-0-	-25586	-0-	828	1	18600	2	Y	336	237	0	105	1	34
							370	9									
02	27272	X	15160	-0-	-12112	-0-	668	1	14281	2	Y	192	131	0	67	1	28
							211	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113610	X	66260	-0-	-47350	-0-	2443	1	63487	2	Y	300	163	0	161	1	46
							330	9									
10	117397	X	86685	-0-	-30712	-0-	2863	1	83376	2	Y	405	272	0	128	1	49
							446	9					2	8			
*11	102270	X	77107	-0-	-25163	-0-	2718	1	73965	2	Y	385	253	0	113	1	67
							424	9					1	8			
12	98518	X	80045	-0-	-18473	-0-	3057	1	76614	2	Y	340	214	0	161	1	32
							374	9									
01	91760	X	77296	-0-	-14464	-0-	3277	1	73605	2	Y	376	265	0	105	1	38
							414	9									
02	78288	X	67535	-0-	-10753	-0-	3004	1	64231	2	Y	273	175	0	96	1	40
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34260	X	30143	-0-	-4117	-0-	1093	1	28879	2	Y	155	74	0	80	1	20
							171	9									
10	34627	X	29571	-0-	-5056	-0-	976	1	28408	2	Y	170	117	0	54	1	18
							187	9					1	8			
*11	31530	X	27797	-0-	-3733	-0-	980	1	26644	2	Y	157	103	0	44	1	27
							173	9					1	8			
12	32581	X	29437	-0-	-3144	-0-	1124	1	28129	2	Y	167	105	0	73	1	16
							184	9									
01	31434	X	29195	-0-	-2239	-0-	1237	1	27791	2	Y	152	108	0	45	1	15
							167	9									
02	28140	X	19595	-0-	-8545	-0-	871	1	18625	2	Y	90	60	0	32	1	13
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	153672	X	49192	-0-	-104480	-0-	1784	1	47115	2	Y	266	132	0	141	1	35
							293	9									
10	57505	X	48430	-0-	-9075	-0-	1600	1	46536	2	Y	267	185	0	86	1	30
							294	9					1	8			
*11	52770	X	46890	-0-	-5880	-0-	1653	1	44975	2	Y	238	156	0	70	1	41
							262	9					1	8			
12	53537	X	47456	-0-	-6081	-0-	1811	1	45381	2	Y	240	151	0	107	1	23
							264	9									
01	50933	X	46687	-0-	-4246	-0-	1978	1	44444	2	Y	241	170	0	69	1	25
							265	9									
02	45920	X	32034	-0-	-13886	-0-	1425	1	30465	2	Y	131	91	0	46	1	19
							144	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	2	Y	412	184	0	175	1	66
							453	9									
10	2418	X	978	-0-	-1440	-0-	25	1	746	2	Y	188	138	0	92	1	22
							207	9					2	8			
*11	2340	X	983	-0-	-1357	-0-	27	1	759	2	Y	179	117	0	52	1	31
							197	9					1	8			
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	95	1	2342	2	Y	506	318	0	171	1	48
							557	9									
01	2976	X	1247	-0-	-1729	-0-	42	1	937	2	Y	244	172	0	95	1	25
							268	9									
02	2688	X	1652	-0-	-1036	-0-	61	1	1294	2	Y	270	160	0	95	1	40
							297	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460	X	4840	-0-	-620	-0-	177	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4524	-0-	-808	-0-	150	1	4374	2	Y	-0-					-0-
*11	4950	X	4178	-0-	-772	-0-	148	1	4030	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3712	-0-	-1403	-0-	143	1	3569	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3349	-0-	-1642	-0-	143	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3514	-0-	-994	-0-	158	1	3356	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6660	X	6007	-0-	-653	-0-	218	1	5789	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7099	X	6042	-0-	-1057	-0-	201	1	5841	2	Y	-0-					-0-
*11	6870	X	6256	-0-	-614	-0-	221	1	6035	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	5805	-0-	-1294	-0-	223	1	5582	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	232	1	5269	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	234	1	5042	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	199	1	5227	2	Y	1328	599	0	639	1	145
							1461	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	105	1	3006	2	Y	893	619	0	307	1	107
							982	9					5	8			
*11	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	196	1	5346	2	Y	1052	691	0	283	1	182
							1157	9					3	8			
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	142	1	3533	2	Y	1563	982	0	615	1	148
							1719	9									
01	7130	X	1981	-0-	-5149	-0-	75	1	1683	2	Y	203	143	0	187	1	21
							223	9									
02	6440	X	3774	-0-	-2666	-0-	134	1	2856	2	Y	713	380	0	249	1	105
							784	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	99	1	2522	2	Y	1457	755	0	768	1	75
							1603	9									
10	3596	X	2664	-0-	-932	-0-	67	1	1896	2	Y	637	431	0	191	1	87
							701	9					3	8			
*11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	115	1	3127	2	Y	884	580	0	235	1	153
							972	9					3	8			
12	5208	X	3804	-0-	-1404	-0-	112	1	2822	2	Y	791	497	0	372	1	75
							870	9									
01	4619	X	3343	-0-	-1276	-0-	132	1	2950	2	Y	237	168	0	120	1	24
							261	9									
*02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	178	1	3779	2	Y	82	65	0	29	1	12
							90	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68970	X	33618	-0-	-35352	-0-	1280	1	32253	2	Y	77	48	0	52	1	5
							85	9									
10	69440	X	-0-	-0-	-69440	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
*11	66390	X	2239	-0-	-64151	-0-	78	1	2151	2	Y	9	6	0	3	1	2
							10	9									
12	67394	X	25422	-0-	-41972	-0-	974	1	24404	2	Y	40	24	0	14	1	4
							44	9									
01	65100	X	23773	-0-	-41327	-0-	1004	1	22550	2	Y	199	141	0	42	1	20
							219	9									
02	31388	X	20326	-0-	-11062	-0-	895	1	19207	2	Y	204	123	0	71	1	30
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21450	X	2291	-0-	-19159	-0-	96	1	2181	2	Y	13	14	0	16	1	3
							14	9									
10	22940	X	3875	-0-	-19065	-0-	133	1	3683	2	Y	54	33	0	9	1	15
							59	9									
*11	22200	X	13014	-0-	-9186	-0-	457	1	12449	2	Y	98	65	0	31	1	17
							108	9									
12	22940	X	14199	-0-	-8741	-0-	540	1	13540	2	Y	108	66	0	49	1	10
							119	9									
01	22692	X	14949	-0-	-7743	-0-	631	1	14200	2	Y	107	76	0	30	1	11
							118	9									
*02	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	624	1	13355	2	Y	77	50	0	27	1	11
							85	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

09	33030	X	29590	-0-	-3440	-0-	1077	1	28477	2	Y	33	13	0	15	1	5
							36	9									
10	33914	X	30592	-0-	-3322	-0-	1017	1	29575	2	Y	-0-	3	0	2	1	-0-
*11	31680	X	28854	-0-	-2826	-0-	1023	1	27831	2	Y	-0-					-0-
12	32209	X	28343	-0-	-3866	-0-	1089	1	27253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31031	X	27573	-0-	-3458	-0-	1179	1	26393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	27636	X	25254	-0-	-2382	-0-	1127	1	24127	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

09	55260	X	46670	-0-	-8590	-0-	1687	1	44580	2	Y	366	179	0	191	1	46
							403	9									
10	54777	X	46844	-0-	-7933	-0-	1545	1	44892	2	Y	370	255	0	118	1	42
							407	9					1	8			
*11	50820	X	46269	-0-	-4551	-0-	1627	1	44271	2	Y	337	222	0	98	1	58
							371	9					1	8			
12	51243	X	46795	-0-	-4448	-0-	1782	1	44648	2	Y	332	209	0	150	1	31
							365	9									
01	48701	X	44793	-0-	-3908	-0-	1893	1	42547	2	Y	321	226	0	93	1	33
							353	9									
02	43568	X	39181	-0-	-4387	-0-	1740	1	37184	2	Y	234	151	0	82	1	34
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

09	20610	X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-					-0-
10	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	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
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	170	1	3891	2	Y	274	196	0	221	1	13
							301	9									
10	30541	X	30541	-0-	-0-	-0-	945	1	27278	2	Y	2107	1337	0	551	1	231
							2318	9					1	8			
*11	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	823	1	22363	2	Y	1764	1158	0	526	1	305
							1940	9					6	8			
12	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	861	1	21589	2	Y	1454	913	0	708	1	138
							1599	9									
01	31403	X	20444	-0-	-10959	-0-	815	1	18311	2	Y	1198	846	0	368	1	122
							1318	9									
02	27580	X	24288	-0-	-3292	-0-	992	1	21227	2	Y	1881	1071	0	656	1	276
							2069	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

09	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	1	4	0	3	1	4
10	24025	X	5342	-0-	-18683	-0-	163	1	4974	2	Y	186	120	0	60	1	8
							205	9					2	8			
*11	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	18	-0-	-2138	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

09	13170	X	3	-0-	-13167	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	0	2	1	3
10	13609	X	4793	-0-	-8816	-0-	150	1	4447	2	Y	178	118	0	55	1	6
							196	9					2	8			
*11	13170	X	17	-0-	-13153	-0-	17	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	4960	X	90	-0-	-4870	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	34	-0-	-4771	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4340	X	27	-0-	-4313	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

09	43620	X	37367	-0-	-6253	-0-	1340	1	35298	2	Y	663	329	0	352	1	85
							729	9									
10	42222	X	36409	-0-	-5813	-0-	1183	1	34409	2	Y	743	506	0	237	1	82
							817	9					3	8			
*11	39870	X	33961	-0-	-5909	-0-	1179	1	32078	2	Y	640	420	0	189	1	111
							704	9					2	8			
12	40176	X	34987	-0-	-5189	-0-	1317	1	32968	2	Y	638	401	0	288	1	60
							702	9									
01	38626	X	32092	-0-	-6534	-0-	1341	1	30089	2	Y	602	425	0	176	1	61
							662	9									
02	34888	X	30447	-0-	-4441	-0-	1336	1	28610	2	Y	455	290	0	159	1	67
							501	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

09	46470	X	37955	-0-	-8515	-0-	1374	1	36248	2	Y	303	151	0	161	1	41
							333	9									
10	45136	X	36294	-0-	-8842	-0-	1194	1	34763	2	Y	306	212	0	99	1	35
							337	9					1	8			
*11	41910	X	34742	-0-	-7168	-0-	1220	1	33159	2	Y	330	217	0	90	1	57
							363	9					1	8			
12	43307	X	36590	-0-	-6717	-0-	1387	1	34783	2	Y	382	240	0	163	1	36
							420	9									
01	40920	X	31775	-0-	-9145	-0-	1342	1	30125	2	Y	280	198	0	90	1	28
							308	9									
02	35420	X	30417	-0-	-5003	-0-	1344	1	28763	2	Y	282	171	0	98	1	41
							310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54990	X	43551	-0-	-11439	-0-	1567	1	41347	2	Y	579	287	0	307	1	74
							637	9									
10	52886	X	41957	-0-	-10929	-0-	1375	1	40012	2	Y	518	361	0	176	1	53
							570	9					2	8			
*11	47760	X	38817	-0-	-8943	-0-	1354	1	36866	2	Y	543	356	0	144	1	94
							597	9					2	8			
12	49352	X	40320	-0-	-9032	-0-	1523	1	38161	2	Y	578	363	0	254	1	55
							636	9									
01	45818	X	36958	-0-	-8860	-0-	1549	1	34773	2	Y	578	408	0	166	1	59
							636	9									
02	40656	X	34986	-0-	-5670	-0-	1541	1	32952	2	Y	448	285	0	156	1	66
							493	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

09	57371	X	57371	-0-	-0-	-0-	2079	1	54863	2	Y	390	200	0	212	1	50
							429	9									
10	58418	X	58418	-0-	-0-	-0-	1932	1	56038	2	Y	407	280	0	131	1	44
							448	9					2	8			
*11	41820	X	-0-	-0-	-41820	-0-					Y	256	168	0	87	1	44
													1	8			
12	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	1998	1	50092	2	Y	243	153	0	111	1	23
							267	9									
01	61907	X	48961	-0-	-12946	-0-	2074	1	46617	2	Y	245	173	0	70	1	25
							270	9									
02	53536	X	40828	-0-	-12708	-0-	1813	1	38822	2	Y	175	113	0	61	1	26
							193	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	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 #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27420	X	16410	-0-	-11010	-0-	545	1	15378	2	Y	443	172	0	209	1	68
							487	9									
10	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	877	1	25576	2	Y	379	271	0	135	1	39
							417	9					2	8			
*11	148509	X	148509	-0-	-0-	-0-	5104	1	138817	2	Y	4171	2504	0	1033	1	660
							4588	9					13	8			
12	146024	X	146024	-0-	-0-	-0-	5452	1	136654	2	Y	3562	2240	0	1645	1	337
							3918	9									
01	128330	X	128330	-0-	-0-	-0-	5333	1	119757	2	Y	2945	2080	0	903	1	299
							3240	9									
*02	98356	X	98356	-0-	-0-	-0-	4308	1	92124	2	Y	1749	1182	0	610	1	256
							1924	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23430	X	6892	-0-	-16538	-0-	229	1	6552	2	Y	101	42	0	41	1	24
							111	9									
10	22940	X	19589	-0-	-3351	-0-	641	1	18699	2	Y	226	153	0	72	1	24
							249	9					1	8			
*11	22200	X	16113	-0-	-6087	-0-	565	1	15343	2	Y	186	122	0	55	1	32
							205	9					1	8			
12	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	613	1	15362	2	Y	215	136	0	91	1	20
							237	9									
01	19592	X	15459	-0-	-4133	-0-	649	1	14546	2	Y	240	170	0	66	1	24
							264	9									
02	17696	X	12922	-0-	-4774	-0-	569	1	12178	2	Y	159	104	0	56	1	23
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	11808	-0-	-15882	-0-	386	1	11053	2	Y	335	133	0	132	1	77
							369	9									
10	28613	X	27282	-0-	-1331	-0-	890	1	25990	2	Y	365	262	0	140	1	37
							402	9					3	8			
*11	22140	X	20238	-0-	-1902	-0-	709	1	19256	2	Y	248	162	0	79	1	43
							273	9					1	8			
12	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	718	1	17994	2	Y	244	154	0	110	1	23
							268	9									
01	27280	X	18695	-0-	-8585	-0-	785	1	17627	2	Y	257	182	0	72	1	26
							283	9									
02	24640	X	18717	-0-	-5923	-0-	819	1	17484	2	Y	376	216	0	131	1	55
							414	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	1595	1	41785	2	Y	648	306	0	354	1	77
							713	9									
10	41075	X	36534	-0-	-4541	-0-	1192	1	34717	2	Y	568	395	0	185	1	63
							625	9					2	8			
*11	37860	X	32420	-0-	-5440	-0-	1130	1	30760	2	Y	482	316	0	144	1	83
							530	9					2	8			
12	45570	X	33146	-0-	-12424	-0-	1251	1	31342	2	Y	503	316	0	222	1	48
							553	9									
01	45570	X	32434	-0-	-13136	-0-	1360	1	30557	2	Y	470	332	0	138	1	48
							517	9									
02	41160	X	28284	-0-	-12876	-0-	1248	1	26678	2	Y	325	211	0	114	1	48
							358	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8130	X	4063	-0-	-4067	-0-	144	1	3874	2	Y	41	43	0	49	1	7
							45	9									
10	8432	X	5534	-0-	-2898	-0-	183	1	5307	2	Y	40	29	0	11	1	7
							44	9									
*11	8160	X	5841	-0-	-2319	-0-	193	1	5237	2	Y	374	245	0	70	1	65
							411	9					1	8			
12	6913	X	4854	-0-	-2059	-0-	169	1	4234	2	Y	410	258	0	178	1	39
							451	9									
01	6076	X	4653	-0-	-1423	-0-	187	1	4141	2	Y	295	208	0	96	1	30
							325	9									
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	207	1	4429	2	Y	173	118	0	60	1	25
							190	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	313	1	8262	2	Y	218	106	0	114	1	26
							240	9									
10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	284	1	8267	2	Y	233	159	0	74	1	25
							256	9					1	8			
*11	8520	X	8270	-0-	-250	-0-	282	1	7732	2	Y	233	153	0	64	1	40
							256	9					1	8			
12	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	299	1	7447	2	Y	238	150	0	106	1	22
							262	9									
01	9114	X	7756	-0-	-1358	-0-	318	1	7166	2	Y	247	174	0	70	1	25
							272	9									
02	8232	X	6568	-0-	-1664	-0-	281	1	6074	2	Y	194	123	0	68	1	28
							213	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	112	1	2964	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	97	1	2813	2	Y	-0-					-0-
*11	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	99	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	100	1	2486	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3193	X	2555	-0-	-638	-0-	109	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23520	X	22779	-0-	-741	-0-	813	1	21475	2	Y	446	221	0	240	1	52
							491	9									
10	24304	X	6591	-0-	-17713	-0-	208	1	6243	2	Y	127	106	0	62	1	9
							140	9					2	8			
*11	23520	X	3958	-0-	-19562	-0-	134	1	3724	2	Y	91	60	0	24	1	16
							100	9									
12	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	1003	1	25139	2	Y	1102	693	0	321	1	104
							1212	9									
01	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	1090	1	24503	2	Y	983	694	0	293	1	100
							1081	9									
02	21252	X	18929	-0-	-2323	-0-	819	1	17539	2	Y	519	362	0	181	1	76
							571	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33810	X	30440	-0-	-3370	-0-	1094	1	28823	2	Y	475	222	0	250	1	60
							523	9									
10	32984	X	32327	-0-	-657	-0-	1054	1	30628	2	Y	586	398	0	183	1	63
							645	9					2	8			
*11	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	1051	1	28589	2	Y	472	309	0	142	1	82
							519	9					2	8			
12	31465	X	25259	-0-	-6206	-0-	951	1	23845	2	Y	421	265	0	198	1	40
							463	9									
01	32333	X	25374	-0-	-6959	-0-	1063	1	23848	2	Y	421	297	0	121	1	43
							463	9									
02	29204	X	21995	-0-	-7209	-0-	969	1	20697	2	Y	299	194	0	104	1	44
							329	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	28	0	16	1	5
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	2	0	1	1	2
*11	8640	X	1651	-0-	-6989	-0-	50	1	1383	2	Y	198	130	0	35	1	34
							218	9					1	8			
12	8928	X	5716	-0-	-3212	-0-	204	1	5125	2	Y	352	221	0	132	1	33
							387	9									
01	8928	X	4070	-0-	-4858	-0-	160	1	3588	2	Y	293	206	0	90	1	30
							322	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	180	1	3841	2	Y	260	161	0	91	1	38
							286	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

09	10620	X	1972	-0-	-8648	-0-	71	1	1681	2	Y	200	132	0	121	1	9
							220	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	3
*11	4380	X	550	-0-	-3830	-0-	14	1	350	2	Y	169	111	0	31	1	29
							186	9					1	8			
12	4526	X	1095	-0-	-3431	-0-	39	1	917	2	Y	126	80	0	63	1	12
							139	9									
01	4526	X	1627	-0-	-2899	-0-	62	1	1438	2	Y	115	81	0	34	1	12
							127	9									
*02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	106	64	0	38	1	16
							117	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					1
10	837	X	837	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	Y	163	91	0	62	1	11
							179	9									
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	2	Y	155	101	0	37	1	27
							171	9					1	8			
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	2	Y	181	113	0	78	1	17
							199	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	111	1	2511	2	Y	140	98	0	45	1	14
							154	9									
*02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	123	1	2660	2	Y	144	87	0	50	1	21
							158	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53460	X	16735	-0-	-36725	-0-	667	1	15878	2	Y	173	121	0	124	1	11
							190	9									
10	55304	X	103	-0-	-55201	-0-	3	1	92	2	Y	7	9	0	3	1	6
							8	9									
*11	53520	X	8170	-0-	-45350	-0-	279	1	7603	2	Y	262	172	0	50	1	45
							288	9					1	8			
12	52576	X	6275	-0-	-46301	-0-	233	1	5878	2	Y	149	94	0	86	1	14
							164	9									
01	50096	X	4359	-0-	-45737	-0-	180	1	4052	2	Y	115	81	0	36	1	12
							127	9									
02	15624	X	4127	-0-	-11497	-0-	181	1	3854	2	Y	84	54	0	30	1	12
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28080	X	22038	-0-	-6042	-0-	798	1	21019	2	Y	201	101	0	108	1	25
							221	9									
10	26102	X	20720	-0-	-5382	-0-	681	1	19851	2	Y	171	120	0	56	1	19
							188	9					1	8			
*11	23370	X	19522	-0-	-3848	-0-	685	1	18628	2	Y	190	124	0	51	1	33
							209	9					1	8			
12	24335	X	20953	-0-	-3382	-0-	795	1	19928	2	Y	209	131	0	91	1	20
							230	9									
01	24118	X	19987	-0-	-4131	-0-	841	1	18918	2	Y	207	146	0	60	1	21
							228	9									
02	20580	X	17124	-0-	-3456	-0-	759	1	16202	2	Y	148	95	0	52	1	22
							163	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	118	1	3132	2	Y	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
10	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	98	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*11	3390	X	2938	-0-	-452	-0-	105	1	2833	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	111	1	2718	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	137	1	3055	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2200	-0-	-824	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57870	X	57190	-0-	-680	-0-	2057	1	54097	2	Y	942	441	0	497	1	110
							1036	9									
10	55769	X	49698	-0-	-6071	-0-	1621	1	47178	2	Y	817	567	0	269	1	88
							899	9					3	8			
*11	48390	X	41576	-0-	-6814	-0-	1450	1	39445	2	Y	619	406	0	192	1	107
							681	9					2	8			
12	59086	X	43655	-0-	-15431	-0-	1646	1	41202	2	Y	734	461	0	311	1	69
							807	9									
01	59086	X	41311	-0-	-17775	-0-	1725	1	38750	2	Y	760	536	0	216	1	77
							836	9									
02	53368	X	36387	-0-	-16981	-0-	1602	1	34250	2	Y	486	323	0	169	1	71
							535	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66480	X	56929	-0-	-9551	-0-	2055	1	54371	2	Y	457	241	0	259	1	48
							503	9									
10	63457	X	59963	-0-	-3494	-0-	1981	1	57555	2	Y	388	269	0	122	1	44
							427	9					1	8			
*11	58530	X	55701	-0-	-2829	-0-	1962	1	53376	2	Y	330	217	0	99	1	57
							363	9					1	8			
12	58838	X	55810	-0-	-3028	-0-	2121	1	53166	2	Y	475	298	0	189	1	45
							523	9									
01	59954	X	54470	-0-	-5484	-0-	2298	1	51619	2	Y	503	355	0	142	1	51
							553	9									
02	54152	X	46852	-0-	-7300	-0-	2075	1	44366	2	Y	374	240	0	130	1	55
							411	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74160	X	59689	-0-	-14471	-0-	2154	1	56912	2	Y	566	282	0	301	1	72
							623	9									
10	72540	X	63184	-0-	-9356	-0-	2085	1	60526	2	Y	521	363	0	171	1	57
							573	9					2	8			
*11	66780	X	60840	-0-	-5940	-0-	2143	1	58305	2	Y	356	233	0	117	1	62
							392	9					1	8			
12	67177	X	60794	-0-	-6383	-0-	2315	1	57992	2	Y	443	278	0	185	1	42
							487	9									
01	62682	X	57118	-0-	-5564	-0-	2413	1	54198	2	Y	461	325	0	131	1	47
							507	9									
02	56616	X	49278	-0-	-7338	-0-	2181	1	46705	2	Y	356	227	0	124	1	52
							392	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35010	X	7382	-0-	-27628	-0-	290	1	6905	2	Y	170	116	0	123	1	11
							187	9									
10	28892	X	16451	-0-	-12441	-0-	545	1	15129	2	Y	706	435	0	130	1	152
							777	9									
*11	25200	X	24825	-0-	-375	-0-	853	1	23261	2	Y	646	424	0	260	1	112
							711	9					2	8			
12	25482	X	17289	-0-	-8193	-0-	640	1	16106	2	Y	494	310	0	249	1	47
							543	9									
01	23932	X	23398	-0-	-534	-0-	972	1	21800	2	Y	569	402	0	156	1	58
							626	9									
02	21616	X	20366	-0-	-1250	-0-	887	1	18994	2	Y	441	280	0	154	1	65
							485	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77370	X	75917	-0-	-1453	-0-	2773	1	72945	2	Y	181	85	0	90	1	24
							199	9									
10	76880	X	69765	-0-	-7115	-0-	2314	1	67236	2	Y	195	134	0	65	1	19
							215	9					1	8			
*11	71790	X	67867	-0-	-3923	-0-	2400	1	65307	2	Y	145	96	0	43	1	25
							160	9									
12	78461	X	67325	-0-	-11136	-0-	2576	1	64587	2	Y	147	93	0	65	1	14
							162	9									
01	78461	X	64568	-0-	-13893	-0-	2745	1	61659	2	Y	149	106	0	42	1	15
							164	9									
02	70868	X	56565	-0-	-14303	-0-	2518	1	53933	2	Y	104	67	0	37	1	15
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32820	X	25357	-0-	-7463	-0-	955	1	24357	2	Y	41	23	0	27	1	3
							45	9									
10	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	1
*11	45479	X	45479	-0-	-0-	-0-	1608	1	43775	2	Y	87	57	0	16	1	15
							96	9									
12	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	1549	1	38842	2	Y	112	69	0	47	1	11
							123	9									
01	39618	X	36545	-0-	-3073	-0-	1550	1	34851	2	Y	131	93	0	36	1	13
							144	9									
02	35784	X	32343	-0-	-3441	-0-	1440	1	30817	2	Y	78	53	0	27	1	11
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

09	75420	X	63088	-0-	-12332	-0-	2283	1	60337	2	Y	425	210	0	225	1	54
							468	9									
10	73966	X	63822	-0-	-10144	-0-	2108	1	61254	2	Y	418	289	0	135	1	46
							460	9					2	8			
*11	68850	X	63211	-0-	-5639	-0-	2227	1	60591	2	Y	357	234	0	106	1	62
							393	9					1	8			
12	66030	X	59936	-0-	-6094	-0-	2285	1	57232	2	Y	381	240	0	167	1	36
							419	9									
01	66030	X	57437	-0-	-8593	-0-	2428	1	54587	2	Y	384	271	0	110	1	39
							422	9									
02	59528	X	50805	-0-	-8723	-0-	2254	1	48231	2	Y	291	185	0	102	1	43
							320	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

09	33540	X	17159	-0-	-16381	-0-	561	1	16033	2	Y	514	216	0	217	1	97
							565	9									
10	36041	X	36041	-0-	-0-	-0-	1170	1	34100	2	Y	701	485	0	236	1	73
							771	9					4	8			
*11	30434	X	30434	-0-	-0-	-0-	1055	1	28729	2	Y	591	388	0	172	1	102
							650	9					2	8			
12	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	1092	1	27323	2	Y	607	381	0	271	1	57
							668	9									
01	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	1154	1	25894	2	Y	590	416	0	171	1	60
							649	9									
*02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1039	1	22179	2	Y	428	276	0	149	1	63
							471	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

09	2850	X	1266	-0-	-1584	-0-	42	1	1187	2	Y	34	15	0	15	1	5
							37	9									
10	2945	X	20	-0-	-2925	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	2	0	2	1	1
*11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	162	1	4021	2	Y	196	123	0	54	1	19
							216	9									
01	3100	N	11323	-0-	8223	8223	472	1	10613	2	Y	216	153	0	60	1	22
							238	9									
*02	2800	N	8673	-0-	5873	14096	378	1	8127	2	Y	153	100	0	53	1	22
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45330	X	6927	-0-	-38403	-0-	222	1	6429	2	Y	251	101	0	98	1	69
							276	9									
10	41850	X	29173	-0-	-12677	-0-	946	1	27505	2	Y	656	442	0	210	1	70
							722	9					3	8			
*11	35520	X	17106	-0-	-18414	-0-	591	1	16132	2	Y	348	229	0	128	1	60
							383	9					1	8			
12	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1124	1	28164	2	Y	581	365	0	221	1	55
							639	9									
01	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	1157	1	25963	2	Y	550	388	0	161	1	56
							605	9									
*02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1040	1	22221	2	Y	390	253	0	136	1	57
							429	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

09	36180	X	26486	-0-	-9694	-0-	995	1	25362	2	Y	117	61	0	68	1	8
							129	9									
10	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-	4	0	2	1	2
*11	44820	X	14013	-0-	-30807	-0-	492	1	13369	2	Y	138	91	0	25	1	24
							152	9									
12	46314	X	24038	-0-	-22276	-0-	921	1	23039	2	Y	71	45	0	43	1	7
							78	9									
01	42501	X	23981	-0-	-18520	-0-	1017	1	22848	2	Y	105	74	0	27	1	11
							116	9									
02	24724	X	21933	-0-	-2791	-0-	976	1	20885	2	Y	65	43	0	23	1	10
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

09	33930	X	-0-	-0-	-33930	-0-					Y	-0-					-0-
10	35061	X	936	-0-	-34125	-0-	29	1	887	2	Y	18	13	0	4	1	1
							20	9									
*11	39405	X	39405	-0-	-0-	-0-	1389	1	37721	2	Y	268	176	0	46	1	46
							295	9					1	8			
12	29208	X	29208	-0-	-0-	-0-	1118	1	27971	2	Y	108	66	0	78	1	10
							119	9									
01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	769	1	17322	2	Y	87	62	0	26	1	9
							96	9									
02	25396	X	13870	-0-	-11526	-0-	618	1	13199	2	Y	48	33	0	17	1	7
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

09	76890	X	-0-	-0-	-76890	-0-					Y	-0-					-0-
10	79453	X	1078	-0-	-78375	-0-	34	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*11	79829	X	79829	-0-	-0-	-0-	2829	1	76999	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	83636	X	83636	-0-	-0-	-0-	3190	1	79942	2	Y	458	288	0	127	1	43
							504	9									
01	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2551	1	57280	2	Y	288	203	0	99	1	29
							317	9									
*02	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	1889	1	40423	2	Y	299	180	0	104	1	44
							329	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-					1
10	60016	X	-0-	-0-	-60016	-0-					Y	-0-					1
*11	71509	X	71509	-0-	-0-	-0-	2523	1	68628	2	Y	325	214	0	55	1	56
							358	9					1	8			
12	88236	X	88236	-0-	-0-	-0-	3373	1	84558	2	Y	277	173	0	134	1	26
							305	9									
01	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	2799	1	62922	2	Y	214	151	0	67	1	22
							235	9									
02	65072	X	45959	-0-	-19113	-0-	2039	1	43632	2	Y	262	155	0	91	1	38
							288	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

09	56371	X	56371	-0-	-0-	-0-	2060	1	53847	2	Y	422	206	0	210	1	43
							464	9									
10	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1558	1	45350	2	Y	265	188	0	89	1	30
							292	9					1	8			
*11	42172	X	42172	-0-	-0-	-0-	1484	1	40425	2	Y	239	157	0	70	1	41
							263	9					1	8			
12	58249	X	40741	-0-	-17508	-0-	1554	1	38947	2	Y	218	137	0	101	1	21
							240	9									
01	58249	X	39093	-0-	-19156	-0-	1655	1	37198	2	Y	218	155	0	62	1	22
							240	9									
02	52612	X	34005	-0-	-18607	-0-	1514	1	32318	2	Y	157	101	0	55	1	23
							173	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

09	20940	X	3526	-0-	-17414	-0-	104	1	2815	2	Y	552	248	0	270	1	63
							607	9									
10	8463	X	12	-0-	-8451	-0-	1	1	5	2	Y	5	27	0	26	1	12
							6	9					3	8			
*11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	224	1	5597	2	Y	1372	862	0	380	1	130
							1509	9									
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	337	1	7593	2	Y	1734	1225	0	463	1	176
							1907	9									
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	3951	2	Y	766	563	0	267	1	112
							843	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

09	117570	X	99101	-0-	-18469	-0-	3552	1	94084	2	Y	1332	643	0	672	1	148
							1465	9									
10	119567	X	89221	-0-	-30346	-0-	2958	1	85401	2	Y	784	575	0	245	1	108
							862	9					4	8			
*11	109620	X	93225	-0-	-16395	-0-	3266	1	88808	2	Y	1046	687	0	283	1	181
							1151	9					3	8			
12	111352	X	92759	-0-	-18593	-0-	3513	1	88054	2	Y	1084	681	0	481	1	103
							1192	9									
01	102393	X	89258	-0-	-13135	-0-	3753	1	84318	2	Y	1079	762	0	310	1	110
							1187	9									
02	92484	X	77367	-0-	-15117	-0-	3416	1	73082	2	Y	790	508	0	276	1	116
							869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					5
*11	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	360	1	9760	2	Y	2139	1405	0	362	1	370
							2353	9					7	8			
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	131	1	3264	2	Y	729	457	0	573	1	69
							802	9									
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	408	1	9197	2	Y	2087	1474	0	470	1	212
							2296	9									
02	11732	X	9625	-0-	-2107	-0-	366	1	7845	2	Y	1285	861	0	448	1	188
							1414	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

09	79050	X	34956	-0-	-44094	-0-	1223	1	33130	2	Y	548	279	0	298	1	117
							603	9									
10	89316	X	89316	-0-	-0-	-0-	2935	1	85447	2	Y	849	587	0	291	1	84
							934	9					4	8			
*11	81054	X	81054	-0-	-0-	-0-	2853	1	77590	2	Y	555	364	0	177	1	96
							611	9					2	8			
12	80273	X	80273	-0-	-0-	-0-	3063	1	76791	2	Y	381	240	0	201	1	36
							419	9									
01	77370	X	77370	-0-	-0-	-0-	3275	1	73571	2	Y	476	336	0	128	1	48
							524	9									
*02	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	2976	1	63672	2	Y	678	390	0	237	1	99
							746	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	233	1	6145	2	Y	1228	563	0	626	1	137
							1351	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	192	1	5595	2	Y	1021	713	0	339	1	101
							1123	9					5	8			
*11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	178	1	4898	2	Y	814	534	0	237	1	141
							895	9					3	8			
12	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	191	1	4784	2	Y	824	517	0	370	1	78
							906	9									
01	7533	X	5918	-0-	-1615	-0-	206	1	4587	2	Y	1023	722	0	275	1	104
							1125	9									
02	6804	X	4863	-0-	-1941	-0-	189	1	4029	2	Y	586	399	0	205	1	86
							645	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	169	1	4535	2	Y	1267	587	0	635	1	141
							1394	9									
10	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	281	1	8147	2	Y	1436	972	0	444	1	156
							1580	9					5	8			
*11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	192	1	5217	2	Y	871	572	0	301	1	151
							958	9					3	8			
12	1116	X	366	-0-	-750	-0-	15	1	351	2	Y	-0-	151	1			-0-
01	7316	X	37	-0-	-7279	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102120	X	51335	-0-	-50785	-0-	1795	1	48452	2	Y	989	474	0	534	1	180
							1088	9									
10	100595	X	97769	-0-	-2826	-0-	3196	1	92966	2	Y	1461	1003	0	474	1	158
							1607	9					6	8			
*11	93270	X	92589	-0-	-681	-0-	3238	1	88072	2	Y	1163	764	0	352	1	201
							1279	9					4	8			
12	93062	X	89861	-0-	-3201	-0-	3400	1	85227	2	Y	1122	705	0	512	1	106
							1234	9									
01	85294	X	85294	-0-	-0-	-0-	3590	1	80674	2	Y	936	661	0	286	1	95
							1030	9									
02	75460	X	74059	-0-	-1401	-0-	3270	1	69957	2	Y	756	476	0	264	1	111
							832	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93990	X	52760	-0-	-41230	-0-	1841	1	49761	2	Y	1053	505	0	574	1	186
							1158	9									
10	97440	X	97440	-0-	-0-	-0-	3184	1	92651	2	Y	1459	1005	0	476	1	157
							1605	9					7	8			
*11	93600	X	86892	-0-	-6708	-0-	3034	1	82573	2	Y	1168	767	0	352	1	202
							1285	9					4	8			
12	91915	X	86919	-0-	-4996	-0-	3289	1	82412	2	Y	1107	695	0	509	1	105
							1218	9									
01	82956	X	80796	-0-	-2160	-0-	3393	1	76253	2	Y	1045	738	0	306	1	106
							1150	9									
02	74928	X	69723	-0-	-5205	-0-	3075	1	65786	2	Y	784	502	0	273	1	115
							862	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40230	X	40168	-0-	-62	-0-	1440	1	38047	2	Y	619	290	0	311	1	88
							681	9									
10	41571	X	11947	-0-	-29624	-0-	377	1	11328	2	Y	220	183	0	107	1	15
							242	9					3	8			
*11	40230	X	-0-	-0-	-40230	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
12	41571	X	8042	-0-	-33529	-0-	302	1	7533	2	Y	188	118	0	52	1	18
							207	9									
01	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-	2327	1	52233	2	Y	1431	1011	0	293	1	145
							1574	9									
*02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	2126	1	45483	2	Y	1038	669	0	362	1	152
							1142	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76620	X	48926	-0-	-27694	-0-	1809	1	45778	2	Y	1217	707	0	744	1	79
							1339	9									
10	86133	X	86133	-0-	-0-	-0-	2767	1	80104	2	Y	2965	1928	0	817	1	292
							3262	9					7	8			
*11	84669	X	84669	-0-	-0-	-0-	2910	1	79085	2	Y	2431	1596	0	698	1	421
							2674	9					8	8			
12	81674	X	81674	-0-	-0-	-0-	3034	1	76004	2	Y	2396	1506	0	1084	1	227
							2636	9									
01	85839	X	78091	-0-	-7748	-0-	3219	1	72335	2	Y	2306	1629	0	670	1	234
							2537	9									
02	77532	X	69080	-0-	-8452	-0-	2997	1	64163	2	Y	1745	1115	0	608	1	256
							1920	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13650	X	12928	-0-	-722	-0-	1875	1	9226	2	Y	1661	1307	0	303	1	227
							1827	9									
10	14136	X	13239	-0-	-897	-0-	980	1	10479	2	Y	1618	1450	0	169	1	226
							1780	9									
*11	13680	X	9477	-0-	-4203	-0-	560	1	7490	2	Y	1297	940	0	320	1	263
							1427	9									
12	14136	X	124	-0-	-14012	-0-	3	1	46	2	Y	68	263	1			68
							75	9									
01	13361	X	300	-0-	-13061	-0-	3	1	180	2	Y	106	68	1			106
							117	9									
02	12068	X	1252	-0-	-10816	-0-	54	1	1166	2	Y	29	126	0	4	1	5
							32	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	13652	-0-	-9508	-0-	2011	1	9935	2	Y	1551	1245	0	292	1	220
							1706	9									
10	20026	X	14088	-0-	-5938	-0-	1050	1	11258	2	Y	1618	1437	0	171	1	230
							1780	9									
*11	17970	X	11495	-0-	-6475	-0-	726	1	9726	2	Y	948	687	0	299	1	192
							1043	9									
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	192	1			-0-
01	13733	X	194	-0-	-13539	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	12404	X	4763	-0-	-7641	-0-	195	1	4096	2	Y	429	292	0	62	1	75
							472	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22770	X	20082	-0-	-2688	-0-	2983	1	14569	2	Y	2300	1827	0	424	1	320
							2530	9									
10	23529	X	21359	-0-	-2170	-0-	1590	1	16969	2	Y	2545	2291	0	256	1	318
							2800	9									
*11	20910	X	14921	-0-	-5989	-0-	904	1	12093	2	Y	1749	1267	0	445	1	355
							1924	9									
12	21576	X	63	-0-	-21513	-0-	1	1	20	2	Y	38	355	1			38
							42	9									
01	20770	X	12	-0-	-20758	-0-	12	2			Y	-0-	38	1			-0-
02	18760	X	5362	-0-	-13398	-0-	209	1	4410	2	Y	675	459	0	98	1	118
							743	9									

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	247	1	6487	2	Y	441	225	0	246	1	50
							485	9									
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	198	1	5757	2	Y	403	279	0	129	1	43
							443	9					2	8			
*11	10800	X	5518	-0-	-5282	-0-	181	1	4934	2	Y	366	241	0	104	1	63
							403	9					1	8			
12	11160	X	4314	-0-	-6846	-0-	153	1	3854	2	Y	279	175	0	141	1	26
							307	9									
01	8370	X	4190	-0-	-4180	-0-	153	1	3400	2	Y	579	408	0	138	1	59
							637	9									
02	6748	X	4643	-0-	-2105	-0-	185	1	3939	2	Y	472	297	0	165	1	69
							519	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	788	1	20759	2	Y	1380	665	0	718	1	164
							1518	9									
10	25978	X	21611	-0-	-4367	-0-	670	1	19481	2	Y	1327	918	0	430	1	137
							1460	9					6	8			
*11	25140	X	19905	-0-	-5235	-0-	658	1	17872	2	Y	1250	821	0	346	1	216
							1375	9					4	8			
12	25978	X	19491	-0-	-6487	-0-	684	1	17151	2	Y	1505	946	0	633	1	142
							1656	9									
01	25203	X	18089	-0-	-7114	-0-	711	1	16028	2	Y	1227	866	0	378	1	125
							1350	9									
02	21532	X	16850	-0-	-4682	-0-	705	1	15048	2	Y	997	628	0	348	1	146
							1097	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

09	37740	X	31043	-0-	-6697	-0-	1147	1	29238	2	Y	598	321	0	369	1	44
							658	9									
10	38998	X	109	-0-	-38889	-0-	3	1	91	2	Y	14	30	0	14	1	14
							15	9									
*11	37740	X	28858	-0-	-8882	-0-	984	1	26722	2	Y	1047	688	0	189	1	181
							1152	9					3	8			
12	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	1477	1	36960	2	Y	1343	844	0	553	1	127
							1477	9									
01	40238	X	38272	-0-	-1966	-0-	1573	1	35316	2	Y	1257	887	0	369	1	128
							1383	9									
*02	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1459	1	31227	2	Y	862	563	0	301	1	126
							948	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

09	87690	X	68792	-0-	-18898	-0-	2472	1	65192	2	Y	1025	508	0	545	1	132
							1128	9									
10	86335	X	51852	-0-	-34483	-0-	1727	1	49340	2	Y	714	512	0	218	1	112
							785	9					4	8			
*11	85322	X	85322	-0-	-0-	-0-	2982	1	81093	2	Y	1134	744	0	302	1	196
							1247	9					4	8			
12	87598	X	87598	-0-	-0-	-0-	3319	1	83187	2	Y	993	624	0	471	1	94
							1092	9									
01	84790	X	84790	-0-	-0-	-0-	3564	1	80109	2	Y	1015	717	0	289	1	103
							1117	9									
*02	72503	X	72503	-0-	-0-	-0-	3202	1	68499	2	Y	729	471	0	254	1	107
							802	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

09	77190	X	67160	-0-	-10030	-0-	2406	1	63603	2	Y	1046	512	0	536	1	130
							1151	9									
10	75857	X	59366	-0-	-16491	-0-	1973	1	56344	2	Y	954	654	0	290	1	136
							1049	9					4	8			
*11	78097	X	78097	-0-	-0-	-0-	2732	1	74295	2	Y	973	639	0	299	1	168
							1070	9					3	8			
12	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	2919	1	73136	2	Y	903	568	0	418	1	85
							993	9									
01	73297	X	73297	-0-	-0-	-0-	3087	1	69308	2	Y	820	579	0	243	1	83
							902	9									
02	65744	X	64523	-0-	-1221	-0-	2856	1	61065	2	Y	547	359	0	191	1	80
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161100	X	133981	-0-	-27119	-0-	4838	1	127877	2	Y	1151	571	0	612	1	146
							1266	9									
10	159061	X	140527	-0-	-18534	-0-	4633	1	134661	2	Y	1121	775	0	362	1	125
							1233	9					5	8			
*11	149370	X	134758	-0-	-14612	-0-	4742	1	128953	2	Y	966	635	0	286	1	167
							1063	9					3	8			
12	148707	X	43832	-0-	-104875	-0-	1668	1	41780	2	Y	349	218	0	265	1	33
							384	9									
01	139469	X	258	-0-	-139211	-0-	13	1	241	2	Y	4	4	0	33	1	-0-
							4	9									
02	125972	X	1428	-0-	-124544	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242223	X	89326	-0-	-152897	-0-	3163	1	84887	2	Y	1160	562	0	609	1	154
							1276	9									
10	86273	X	68653	-0-	-17620	-0-	2282	1	65489	2	Y	802	560	0	276	1	116
							882	9					4	8			
*11	88587	X	88587	-0-	-0-	-0-	3121	1	84888	2	Y	525	344	0	204	1	91
							578	9					2	8			
12	92318	X	89152	-0-	-3166	-0-	3380	1	84691	2	Y	983	618	0	363	1	93
							1081	9									
01	85328	X	85328	-0-	-0-	-0-	3594	1	80773	2	Y	874	617	0	261	1	89
							961	9									
02	83496	X	73761	-0-	-9735	-0-	3258	1	69730	2	Y	703	444	0	245	1	103
							773	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89520	X	71583	-0-	-17937	-0-	2565	1	67769	2	Y	1135	565	0	604	1	146
							1249	9									
10	88350	X	50900	-0-	-37450	-0-	1710	1	48174	2	Y	924	631	0	278	1	158
							1016	9					3	8			
*11	83787	X	83787	-0-	-0-	-0-	2927	1	79545	2	Y	1195	784	0	358	1	207
							1315	9					4	8			
12	83469	X	83469	-0-	-0-	-0-	3157	1	79068	2	Y	1131	711	0	520	1	107
							1244	9									
01	80141	X	80141	-0-	-0-	-0-	3365	1	75621	2	Y	1050	741	0	309	1	107
							1155	9									
*02	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	3057	1	65392	2	Y	803	512	0	280	1	118
							883	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	75870	X	61358	-0-	-14512	-0-	2207	1	58428	2	Y	657	328	0	350	1	84
							723	9									
10	78399	X	61495	-0-	-16904	-0-	2021	1	58803	2	Y	610	424	0	199	1	68
							671	9					3	8			
*11	69690	X	55974	-0-	-13716	-0-	1961	1	53364	2	Y	590	387	0	167	1	102
							649	9					2	8			
12	67890	X	12578	-0-	-55312	-0-	473	1	11848	2	Y	234	147	0	167	1	22
							257	9									
01	62248	X	46223	-0-	-16025	-0-	1944	1	43696	2	Y	530	374	0	124	1	54
							583	9									
02	56224	X	53928	-0-	-2296	-0-	2385	1	50960	2	Y	530	321	0	185	1	78
							583	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87450	X	72365	-0-	-15085	-0-	2603	1	68904	2	Y	780	389	0	415	1	100
							858	9									
10	90365	X	74838	-0-	-15527	-0-	2458	1	71521	2	Y	781	540	0	251	1	87
							859	9					3	8			
11	81660	X	68055	-0-	-13605	-0-	2387	1	64921	2	Y	679	446	0	200	1	118
							747	9					2	8			
12	80011	X	14198	-0-	-65813	-0-	539	1	13488	2	Y	155	96	0	162	1	15
							171	9									
01	73873	X	52107	-0-	-21766	-0-	2212	1	49697	2	Y	180	127	0	50	1	18
							198	9									
02	66724	X	NO RPT	-0-	-66724	-0-					Y	NO RPT					18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74190	X	62176	-0-	-12014	-0-	2233	1	59105	2	Y	762	379	0	406	1	97
							838	9									
10	76663	X	64807	-0-	-11856	-0-	2127	1	61873	2	Y	734	509	0	238	1	81
							807	9					3	8			
*11	69000	X	58962	-0-	-10038	-0-	2067	1	56238	2	Y	597	392	0	181	1	103
							657	9					2	8			
12	67487	X	18873	-0-	-48614	-0-	712	1	17889	2	Y	247	155	0	172	1	23
							272	9									
01	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	2765	1	62108	2	Y	688	485	0	156	1	70
							757	9									
*02	58848	X	58848	-0-	-0-	-0-	2603	1	55681	2	Y	513	329	0	179	1	75
							564	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115800	X	27564	-0-	-88236	-0-	912	1	26414	2	Y	216	96	0	93	1	69
							238	9									
10	119660	X	119196	-0-	-464	-0-	3920	1	114257	2	Y	926	614	0	291	1	86
							1019	9					4	8			
*11	103020	X	100367	-0-	-2653	-0-	3534	1	96134	2	Y	635	417	0	192	1	110
							699	9					2	8			
12	99014	X	97352	-0-	-1662	-0-	3710	1	92975	2	Y	606	381	0	278	1	57
							667	9									
01	92305	X	92305	-0-	-0-	-0-	3901	1	87656	2	Y	680	480	0	188	1	69
							748	9									
*02	80963	X	80963	-0-	-0-	-0-	3589	1	76788	2	Y	533	338	0	186	1	78
							586	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115020	X	24542	-0-	-90478	-0-	817	1	23551	2	Y	158	87	0	77	1	64
							174	9									
10	118854	X	100292	-0-	-18562	-0-	3285	1	95659	2	Y	1225	802	0	368	1	116
							1348	9					3	8			
*11	103860	X	89580	-0-	-14280	-0-	3145	1	85584	2	Y	774	508	0	245	1	134
							851	9					3	8			
12	100874	X	50223	-0-	-50651	-0-	1907	1	47756	2	Y	509	320	0	275	1	48
							560	9									
01	85172	X	85172	-0-	-0-	-0-	3585	1	80547	2	Y	945	667	0	230	1	96
							1040	9									
*02	78256	X	78256	-0-	-0-	-0-	3462	1	74075	2	Y	654	426	0	228	1	96
							719	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	119250	X	31260	-0-	-87990	-0-	1033	1	29785	2	Y	402	184	0	186	1	109
							442	9									
10	123225	X	116981	-0-	-6244	-0-	3842	1	111925	2	Y	1104	745	0	354	1	109
							1214	9					5	8			
*11	109230	X	99349	-0-	-9881	-0-	3490	1	94978	2	Y	801	526	0	242	1	139
							881	9					3	8			
12	98921	X	53666	-0-	-45255	-0-	2044	1	51181	2	Y	401	253	0	249	1	38
							441	9									
01	90537	X	90537	-0-	-0-	-0-	3817	1	85817	2	Y	821	580	0	196	1	83
							903	9									
*02	82221	X	82221	-0-	-0-	-0-	3641	1	77883	2	Y	634	403	0	221	1	93
							697	9									

GALVAN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104400	X	37032	-0-	-67368	-0-	1395	1	35480	2	Y	143	80	0	85	1	32
							157	9									
10	107880	X	87325	-0-	-20555	-0-	2886	1	84032	2	Y	370	247	0	116	1	38
							407	9					1	8			
*11	97980	X	80330	-0-	-17650	-0-	2836	1	77171	2	Y	294	192	0	88	1	51
							323	9					1	8			
12	94395	X	78030	-0-	-16365	-0-	2981	1	74737	2	Y	284	179	0	129	1	27
							312	9									
01	94395	X	57537	-0-	-36858	-0-	2441	1	54835	2	Y	237	168	0	72	1	24
							261	9									
02	78876	X	78024	-0-	-852	-0-	3474	1	74307	2	Y	221	136	0	77	1	32
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104700	X	92431	-0-	-12269	-0-	3373	1	88802	2	Y	233	116	0	124	1	32
							256	9									
10	108190	X	85705	-0-	-22485	-0-	2840	1	82598	2	Y	243	168	0	78	1	28
							267	9					1	8			
*11	99810	X	80923	-0-	-18887	-0-	2860	1	77821	2	Y	220	144	0	65	1	38
							242	9					1	8			
12	103137	X	79298	-0-	-23839	-0-	3035	1	76045	2	Y	198	124	0	93	1	19
							218	9									
01	103137	X	51453	-0-	-51684	-0-	2184	1	49109	2	Y	145	102	0	47	1	15
							160	9									
02	86268	X	81206	-0-	-5062	-0-	3618	1	77413	2	Y	159	95	0	56	1	23
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110940	X	91645	-0-	-19295	-0-	3348	1	88041	2	Y	233	118	0	126	1	30
							256	9									
10	114638	X	82179	-0-	-32459	-0-	2722	1	79193	2	Y	240	165	0	77	1	27
							264	9					1	8			
*11	106950	X	79751	-0-	-27199	-0-	2821	1	76689	2	Y	219	143	0	64	1	38
							241	9					1	8			
12	94705	X	79037	-0-	-15668	-0-	3023	1	75758	2	Y	233	146	0	103	1	22
							256	9									
01	94705	X	44304	-0-	-50401	-0-	1882	1	42308	2	Y	104	73	0	42	1	11
							114	9									
*02	86957	X	86957	-0-	-0-	-0-	3872	1	82866	2	Y	199	111	0	70	1	29
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107220	X	26639	-0-	-80581	-0-	1001	1	25467	2	Y	155	93	0	105	1	34
							171	9									
10	106051	X	79623	-0-	-26428	-0-	2626	1	76439	2	Y	507	338	0	150	1	51
							558	9					2	8			
*11	92190	X	60112	-0-	-32078	-0-	2118	1	57557	2	Y	397	260	0	118	1	69
							437	9					1	8			
12	95263	X	54459	-0-	-40804	-0-	2069	1	51909	2	Y	437	275	0	190	1	41
							481	9									
01	89125	X	68767	-0-	-20358	-0-	2909	1	65343	2	Y	468	330	0	131	1	48
							515	9									
*02	75471	X	75471	-0-	-0-	-0-	3351	1	71751	2	Y	335	217	0	117	1	49
							369	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87960	X	85692	-0-	-2268	-0-	3082	1	81377	2	Y	1121	558	0	600	1	141
							1233	9									
10	103292	X	82513	-0-	-20779	-0-	2701	1	78567	2	Y	1132	782	0	359	1	128
							1245	9					4	8			
*11	99960	X	76719	-0-	-23241	-0-	2678	1	72857	2	Y	1076	706	0	308	1	186
							1184	9					4	8			
12	103292	X	73019	-0-	-30273	-0-	2759	1	69152	2	Y	1007	633	0	465	1	95
							1108	9									
01	90675	X	72167	-0-	-18508	-0-	3026	1	67971	2	Y	1064	751	0	300	1	108
							1170	9									
02	79968	X	62669	-0-	-17299	-0-	2767	1	59213	2	Y	626	424	0	218	1	92
							689	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	67770	X	67690	-0-	-80	-0-	2439	1	64390	2	Y	783	391	0	418	1	99
							861	9									
10	86769	X	64877	-0-	-21892	-0-	2127	1	61904	2	Y	769	532	0	246	1	87
							846	9					3	8			
*11	83970	X	59838	-0-	-24132	-0-	2094	1	56975	2	Y	699	459	0	204	1	121
							769	9					2	8			
12	86769	X	56787	-0-	-29982	-0-	2161	1	54182	2	Y	404	254	0	233	1	38
							444	9									
01	71858	X	54939	-0-	-16919	-0-	2318	1	52104	2	Y	470	332	0	128	1	48
							517	9									
02	63168	X	46953	-0-	-16215	-0-	2079	1	44471	2	Y	366	232	0	128	1	54
							403	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137700	X	92378	-0-	-45322	-0-	3320	1	87597	2	Y	1328	663	0	708	1	174
							1461	9									
10	131192	X	90659	-0-	-40533	-0-	2963	1	86232	2	Y	1331	920	0	428	1	152
							1464	9					5	8			
*11	119400	X	89585	-0-	-29815	-0-	3128	1	85160	2	Y	1179	774	0	349	1	204
							1297	9					4	8			
12	113925	X	93231	-0-	-20694	-0-	3527	1	88422	2	Y	1165	732	0	527	1	110
							1282	9									
01	110081	X	89621	-0-	-20460	-0-	3767	1	84620	2	Y	1122	792	0	326	1	114
							1234	9									
02	86212	X	76925	-0-	-9287	-0-	3392	1	72607	2	Y	842	539	0	294	1	123
							926	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134460	X	112728	-0-	-21732	-0-	4046	1	106845	2	Y	1670	835	0	893	1	216
							1837	9									
10	138942	X	110768	-0-	-28174	-0-	3630	1	105578	2	Y	1418	1000	0	477	1	150
							1560	9					7	8			
*11	130140	X	104127	-0-	-26013	-0-	3646	1	99127	2	Y	1231	808	0	356	1	213
							1354	9					4	8			
12	129580	X	104594	-0-	-24986	-0-	3962	1	99228	2	Y	1276	802	0	566	1	121
							1404	9									
01	125178	X	99997	-0-	-25181	-0-	4197	1	94340	2	Y	1327	937	0	376	1	135
							1460	9									
02	105224	X	87259	-0-	-17965	-0-	3844	1	82205	2	Y	1100	690	0	384	1	161
							1210	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	107130	X	90397	-0-	-16733	-0-	3254	1	85920	2	Y	1112	556	0	596	1	141
							1223	9									
10	104253	X	93055	-0-	-11198	-0-	3056	1	88834	2	Y	1059	732	0	345	1	119
							1165	9					4	8			
*11	98250	X	84562	-0-	-13688	-0-	2963	1	80614	2	Y	895	588	0	268	1	155
							985	9					3	8			
12	101525	X	87286	-0-	-14239	-0-	3310	1	82935	2	Y	946	594	0	417	1	90
							1041	9									
01	95511	X	19433	-0-	-76078	-0-	815	1	18324	2	Y	267	189	0	141	1	27
							294	9									
02	84364	X	-0-	-0-	-84364	-0-					Y	-0-	27	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81180	X	73404	-0-	-7776	-0-	2640	1	69762	2	Y	911	442	0	482	1	112
							1002	9									
10	80631	X	77948	-0-	-2683	-0-	2562	1	74410	2	Y	887	613	0	288	1	94
							976	9					4	8			
*11	79110	X	74707	-0-	-4403	-0-	2620	1	71263	2	Y	749	492	0	219	1	130
							824	9					2	8			
12	81747	X	64191	-0-	-17556	-0-	2435	1	61000	2	Y	687	432	0	320	1	65
							756	9									
01	76942	X	56582	-0-	-20360	-0-	2378	1	53387	2	Y	743	525	0	208	1	75
							817	9									
02	69496	X	62499	-0-	-6997	-0-	2762	1	59037	2	Y	636	396	0	222	1	93
							700	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71400	X	63977	-0-	-7423	-0-	2296	1	60745	2	Y	851	412	0	442	1	101
							936	9									
10	73780	X	56592	-0-	-17188	-0-	1839	1	53908	2	Y	768	534	0	265	1	67
							845	9					3	8			
*11	67380	X	-0-	-0-	-67380	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
12	66123	X	49992	-0-	-16131	-0-	1885	1	47267	2	Y	764	481	0	211	1	72
							840	9									
01	66123	X	4707	-0-	-61416	-0-	198	1	4457	2	Y	47	34	0	80	1	5
							52	9									
*02	66896	X	66896	-0-	-0-	-0-	2953	1	63194	2	Y	681	348	0	238	1	100
							749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88470	X	66520	-0-	-21950	-0-	2405	1	63237	2	Y	798	405	0	433	1	94
							878	9									
10	87730	X	41061	-0-	-46669	-0-	1328	1	39097	2	Y	578	408	0	206	1	55
							636	9					3	8			
*11	79230	X	25923	-0-	-53307	-0-	902	1	24516	2	Y	459	301	0	132	1	79
							505	9					2	8			
12	74586	X	43643	-0-	-30943	-0-	1652	1	41350	2	Y	583	366	0	241	1	55
							641	9									
01	72881	X	9252	-0-	-63629	-0-	389	1	8705	2	Y	144	101	0	83	1	15
							158	9									
*02	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	2852	1	60987	2	Y	516	275	0	180	1	76
							568	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86850	X	73049	-0-	-13801	-0-	2621	1	69315	2	Y	1012	505	0	539	1	129
							1113	9									
10	88722	X	52210	-0-	-36512	-0-	1677	1	49751	2	Y	711	509	0	270	1	57
							782	9					4	8			
*11	78420	X	47149	-0-	-31271	-0-	1646	1	44757	2	Y	678	446	0	170	1	117
							746	9					2	8			
12	78709	X	69049	-0-	-9660	-0-	2606	1	65308	2	Y	1032	648	0	403	1	98
							1135	9									
01	75485	X	55490	-0-	-19995	-0-	2319	1	52129	2	Y	947	669	0	280	1	96
							1042	9									
02	68180	X	67981	-0-	-199	-0-	2993	1	64032	2	Y	869	535	0	303	1	127
							956	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104320	X	104320	-0-	-0-	-0-	3781	1	99946	2	Y	539	270	0	285	1	74
							593	9									
10	102435	X	102435	-0-	-0-	-0-	3382	1	98361	2	Y	629	432	0	201	1	68
							692	9					2	8			
*11	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	3322	1	90355	2	Y	590	387	0	167	1	102
							649	9					2	8			
12	94832	X	94832	-0-	-0-	-0-	3617	1	90608	2	Y	552	347	0	255	1	52
							607	9									
01	107787	X	89225	-0-	-18562	-0-	3777	1	84876	2	Y	520	367	0	152	1	53
							572	9									
02	97356	X	78655	-0-	-18701	-0-	3496	1	74735	2	Y	385	247	0	135	1	56
							424	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	137040	X	110125	-0-	-26915	-0-	3998	1	105628	2	Y	454	231	0	245	1	58
							499	9									
10	141608	X	107487	-0-	-34121	-0-	3557	1	103479	2	Y	410	285	0	134	1	47
							451	9					2	8			
*11	119640	X	99709	-0-	-19931	-0-	3525	1	95803	2	Y	346	227	0	105	1	60
							381	9					1	8			
12	117180	X	98790	-0-	-18390	-0-	3775	1	94629	2	Y	351	221	0	157	1	33
							386	9									
01	113801	X	92496	-0-	-21305	-0-	3921	1	88186	2	Y	354	249	0	102	1	36
							389	9									
02	102788	X	80933	-0-	-21855	-0-	3602	1	77052	2	Y	254	164	0	89	1	37
							279	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100319	X	100319	-0-	-0-	-0-	3636	1	96086	2	Y	543	276	0	292	1	69
							597	9									
10	97773	X	97773	-0-	-0-	-0-	3231	1	93993	2	Y	499	347	0	163	1	56
							549	9					2	8			
*11	89821	X	89821	-0-	-0-	-0-	3168	1	86188	2	Y	423	278	0	127	1	73
							465	9					1	8			
12	90539	X	90539	-0-	-0-	-0-	3457	1	86613	2	Y	426	268	0	191	1	40
							469	9									
01	103664	X	84451	-0-	-19213	-0-	3581	1	80408	2	Y	420	296	0	121	1	43
							462	9									
02	93632	X	76078	-0-	-17554	-0-	3381	1	72343	2	Y	322	205	0	113	1	47
							354	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89970	X	71936	-0-	-18034	-0-	2593	1	68156	2	Y	1079	542	0	580	1	139
							1187	9									
10	89032	X	68455	-0-	-20577	-0-	2239	1	65047	2	Y	1063	734	0	341	1	123
							1169	9					4	8			
*11	81180	X	64371	-0-	-16809	-0-	2243	1	61061	2	Y	970	637	0	285	1	168
							1067	9					3	8			
12	79856	X	67082	-0-	-12774	-0-	2530	1	63416	2	Y	1033	649	0	454	1	98
							1136	9									
01	77717	X	64072	-0-	-13645	-0-	2681	1	60294	2	Y	997	705	0	289	1	101
							1097	9									
02	67144	X	54864	-0-	-12280	-0-	2415	1	51658	2	Y	719	464	0	251	1	105
							791	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118290	X	68851	-0-	-49439	-0-	2481	1	65208	2	Y	1056	529	0	566	1	138
							1162	9									
10	122233	X	64892	-0-	-57341	-0-	2117	1	61585	2	Y	1082	746	0	345	1	125
							1190	9					4	8			
*11	102120	X	58875	-0-	-43245	-0-	2051	1	55778	2	Y	951	624	0	284	1	165
							1046	9					3	8			
12	105524	X	60063	-0-	-45461	-0-	2266	1	56716	2	Y	983	618	0	437	1	93
							1081	9									
01	76167	X	56064	-0-	-20103	-0-	2344	1	52720	2	Y	909	642	0	268	1	92
							1000	9									
02	64260	X	49739	-0-	-14521	-0-	2184	1	46721	2	Y	758	475	0	264	1	111
							834	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78390	X	74202	-0-	-4188	-0-	2678	1	70878	2	Y	587	339	0	349	1	57
							646	9									
10	76539	X	69028	-0-	-7511	-0-	2261	1	65856	2	Y	828	554	0	236	1	94
							911	9					1	8			
*11	67950	X	39846	-0-	-28104	-0-	1389	1	37753	2	Y	640	420	0	201	1	111
							704	9					2	8			
12	76663	X	40939	-0-	-35724	-0-	1535	1	38423	2	Y	892	561	0	358	1	84
							981	9									
01	76663	X	46631	-0-	-30032	-0-	1945	1	43703	2	Y	894	631	0	256	1	91
							983	9									
02	69244	X	43912	-0-	-25332	-0-	1930	1	41291	2	Y	628	408	0	219	1	92
							691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16800	X	30	-0-	-16770	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	0	1	1	7
10	17360	X	442	-0-	-16918	-0-	10	1	291	2	Y	128	85	0	22	1	28
							141	9									
*11	4650	X	2178	-0-	-2472	-0-	43	1	1257	2	Y	798	523	0	162	1	138
							878	9					3	8			
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	94	1	2322	2	Y	1255	789	0	485	1	119
							1381	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	187	1	4183	2	Y	1329	939	0	374	1	135
							1462	9									
02	2156	X	1032	-0-	-1124	-0-	39	1	865	2	Y	116	194	0	40	1	17
							128	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	6822	-0-	-4158	-0-	201	1	5562	2	Y	963	399	0	401	1	168
							1059	9									
10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	419	1	12201	2	Y	2288	1529	0	701	1	218
							2517	9					8	8			
*11	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	303	1	8229	2	Y	1438	944	0	458	1	249
							1582	9					5	8			
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	263	1	6560	2	Y	1134	713	0	563	1	107
							1247	9									
01	13764	X	4472	-0-	-9292	-0-	158	1	3534	2	Y	709	500	0	244	1	72
							780	9									
02	12432	X	3092	-0-	-9340	-0-	118	1	2511	2	Y	421	284	0	147	1	62
							463	9									

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83790	X	46112	-0-	-37678	-0-	1537	1	43244	2	Y	1210	507	0	553	1	186
							1331	9									
10	80786	X	75685	-0-	-5101	-0-	2463	1	71518	2	Y	1549	1066	0	503	1	160
							1704	9					6	8			
*11	73470	X	70763	-0-	-2707	-0-	2469	1	67144	2	Y	1045	686	0	335	1	181
							1150	9					3	8			
12	66845	X	66845	-0-	-0-	-0-	2530	1	63392	2	Y	839	528	0	413	1	79
							923	9									
01	75671	X	60743	-0-	-14928	-0-	2561	1	57521	2	Y	601	424	0	195	1	61
							661	9									
02	68348	X	51640	-0-	-16708	-0-	2283	1	48848	2	Y	463	294	0	162	1	68
							509	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8430	X	9	-0-	-8421	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
10	8711	X	1169	-0-	-7542	-0-	31	1	875	2	Y	239	153	0	44	1	45
							263	9									
*11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	129	1	3504	2	Y	1529	1004	0	300	1	265
							1682	9					5	8			
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	233	1	5890	2	Y	981	617	0	536	1	93
							1079	9									
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	318	1	7120	2	Y	975	689	0	280	1	99
							1073	9									
*02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	5712	2	Y	848	527	0	296	1	124
							933	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103470	X	-0-	-0-	-103470	-0-					Y	1	22	0	7	1	26
10	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	20
*11	95280	X	-0-	-0-	-95280	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	63767	X	-0-	-0-	-63767	-0-					Y	-0-					-0-
01	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	609	1	13669	2	Y	355	250	0	69	1	36
							391	9									
*02	66094	X	66094	-0-	-0-	-0-	2888	1	61753	2	Y	1321	703	0	460	1	194
							1453	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99570	X	79155	-0-	-20415	-0-	2848	1	75216	2	Y	992	495	0	531	1	128
							1091	9									
10	95976	X	74724	-0-	-21252	-0-	2443	1	71080	2	Y	1092	747	0	343	1	126
							1201	9					4	8			
*11	89010	X	68466	-0-	-20544	-0-	2390	1	64956	2	Y	1018	669	0	296	1	176
							1120	9					3	8			
12	86676	X	72114	-0-	-14562	-0-	2721	1	68198	2	Y	1086	682	0	477	1	103
							1195	9									
01	83328	X	64394	-0-	-18934	-0-	2696	1	60619	2	Y	981	693	0	291	1	100
							1079	9									
02	73892	X	54612	-0-	-19280	-0-	2399	1	51369	2	Y	767	487	0	268	1	112
							844	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93390	X	-0-	-0-	-93390	-0-					Y	-0-	21	0	7	1	24
10	93341	X	54858	-0-	-38483	-0-	1812	1	51174	2	Y	1702	1063	0	421	1	242
							1872	9									
*11	99125	X	99125	-0-	-0-	-0-	3436	1	93408	2	Y	2074	1362	0	588	1	359
							2281	9					7	8			
12	96007	X	96007	-0-	-0-	-0-	3605	1	90283	2	Y	1926	1211	0	892	1	182
							2119	9									
01	89664	X	89664	-0-	-0-	-0-	3725	1	83747	2	Y	1993	1408	0	565	1	202
							2192	9									
02	75124	X	72656	-0-	-2468	-0-	3181	1	68065	2	Y	1282	849	0	447	1	188
							1410	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69930	X	58345	-0-	-11585	-0-	2133	1	54913	2	Y	1181	584	0	666	1	86
							1299	9									
10	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	1	41	0	25	1	20
													1	8			
*11	57660	X	47912	-0-	-9748	-0-	1652	1	44959	2	Y	1183	777	0	217	1	205
							1301	9					4	8			
12	93067	X	93067	-0-	-0-	-0-	3490	1	87454	2	Y	1930	1213	0	739	1	183
							2123	9									
01	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	3135	1	70452	2	Y	1684	1190	0	506	1	171
							1852	9									
*02	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	2789	1	59668	2	Y	1082	717	0	377	1	159
							1190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	0	1	1	3
10	11997	X	237	-0-	-11760	-0-	6	1	190	2	Y	37	20	0	15	1	5
							41	9									
*11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	94	1	2570	2	Y	208	136	0	40	1	36
							229	9					1	8			
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137	1	3363	2	Y	211	133	0	94	1	20
							232	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3099	2	Y	453	320	0	107	1	46
							498	9									
02	2632	X	1523	-0-	-1109	-0-	58	1	1232	2	Y	212	153	0	74	1	31
							233	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	12	0	8	1	6
10	10912	X	8272	-0-	-2640	-0-	228	1	6619	2	Y	1295	822	0	353	1	125
							1425	9					1	8			
*11	9630	X	7332	-0-	-2298	-0-	221	1	6032	2	Y	981	644	0	289	1	170
							1079	9					3	8			
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	244	1	6106	2	Y	835	525	0	401	1	79
							919	9									
01	8277	X	7041	-0-	-1236	-0-	254	1	5769	2	Y	925	653	0	257	1	94
							1018	9									
02	7476	X	5670	-0-	-1806	-0-	224	1	4776	2	Y	609	402	0	212	1	89
							670	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10350	X	14	-0-	-10336	-0-	1	1	12	2	Y	1	7	0	4	1	5
							1	9									
10	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	302	1	8749	2	Y	1763	1116	0	487	1	162
							1939	9					3	8			
*11	9600	X	9489	-0-	-111	-0-	288	1	7841	2	Y	1236	811	0	369	1	214
							1360	9					4	8			
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	214	1	5382	2	Y	842	529	0	447	1	80
							926	9									
01	9362	X	6872	-0-	-2490	-0-	248	1	5557	2	Y	970	685	0	266	1	99
							1067	9									
02	8456	X	4020	-0-	-4436	-0-	158	1	3399	2	Y	421	311	0	147	1	62
							463	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34430	X	34430	-0-	-0-	-0-	1281	1	32413	2	Y	669	388	0	414	1	47
							736	9									
10	69107	X	69107	-0-	-0-	-0-	2220	1	64569	2	Y	2107	1371	0	583	1	194
							2318	9					6	8			
*11	58267	X	58267	-0-	-0-	-0-	2009	1	54662	2	Y	1451	953	0	436	1	251
							1596	9					5	8			
12	55813	X	55813	-0-	-0-	-0-	2083	1	52177	2	Y	1412	887	0	642	1	134
							1553	9									
01	60946	X	51806	-0-	-9140	-0-	2144	1	48196	2	Y	1333	942	0	390	1	135
							1466	9									
02	55048	X	46497	-0-	-8551	-0-	2023	1	43260	2	Y	1104	692	0	385	1	162
							1214	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54150	X	49433	-0-	-4717	-0-	1780	1	46778	2	Y	795	373	0	426	1	93
							875	9									
10	55366	X	45409	-0-	-9957	-0-	1474	1	42882	2	Y	957	649	0	297	1	101
							1053	9					3	8			
*11	49590	X	42028	-0-	-7562	-0-	1463	1	39782	2	Y	712	468	0	220	1	123
							783	9					2	8			
12	51088	X	41002	-0-	-10086	-0-	1540	1	38574	2	Y	807	507	0	347	1	76
							888	9									
01	51088	X	38352	-0-	-12736	-0-	1605	1	36034	2	Y	648	457	0	201	1	66
							713	9									
02	46144	X	33012	-0-	-13132	-0-	1449	1	31029	2	Y	485	311	0	169	1	71
							534	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61620	X	47064	-0-	-14556	-0-	1688	1	44385	2	Y	901	420	0	474	1	110
							991	9									
10	57908	X	46861	-0-	-11047	-0-	1518	1	44164	2	Y	1072	729	0	335	1	114
							1179	9					4	8			
*11	51660	X	40728	-0-	-10932	-0-	1413	1	38432	2	Y	803	527	0	248	1	139
							883	9					3	8			
12	48639	X	39573	-0-	-9066	-0-	1489	1	37283	2	Y	728	457	0	341	1	69
							801	9									
01	48639	X	37604	-0-	-11035	-0-	1573	1	35306	2	Y	659	465	0	196	1	67
							725	9									
02	43932	X	32346	-0-	-11586	-0-	1418	1	30402	2	Y	478	308	0	167	1	70
							526	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	6815	-0-	-1735	-0-	213	1	5581	2	Y	928	459	0	500	1	111
							1021	9									
10	8835	X	2382	-0-	-6453	-0-	65	1	1947	2	Y	336	276	0	147	1	20
							370	9					4	8			
*11	8550	X	3883	-0-	-4667	-0-	114	1	3083	2	Y	624	410	0	124	1	108
							686	9					2	8			
12	8153	X	1634	-0-	-6519	-0-	51	1	1297	2	Y	260	163	0	180	1	25
							286	9									
01	8153	X	4066	-0-	-4087	-0-	143	1	3197	2	Y	660	466	0	152	1	67
							726	9									
02	6356	X	5121	-0-	-1235	-0-	199	1	4252	2	Y	609	375	0	212	1	89
							670	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8340	X	5650	-0-	-2690	-0-	176	1	4717	2	Y	688	311	0	315	1	86
							757	9									
10	8649	X	7538	-0-	-1111	-0-	222	1	6440	2	Y	796	538	0	244	1	97
							876	9					3	8			
*11	8370	X	5242	-0-	-3128	-0-	160	1	4377	2	Y	641	421	0	204	1	111
							705	9					2	8			
12	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	183	1	4577	2	Y	597	375	0	276	1	57
							657	9									
01	7533	X	2757	-0-	-4776	-0-	98	1	2183	2	Y	433	306	0	140	1	44
							476	9									
02	6804	X	271	-0-	-6533	-0-	10	1	203	2	Y	53	71	0	18	1	8
							58	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	335	1	8800	2	Y	1298	619	0	684	1	162
							1428	9									
10	11966	X	8099	-0-	-3867	-0-	221	1	6417	2	Y	1328	922	0	419	1	143
							1461	9					6	8			
*11	12600	X	6780	-0-	-5820	-0-	211	1	5690	2	Y	799	524	0	277	1	138
							879	9					3	8			
12	13020	X	6607	-0-	-6413	-0-	218	1	5455	2	Y	849	533	0	374	1	80
							934	9									
01	13020	X	6186	-0-	-6834	-0-	228	1	5109	2	Y	772	545	0	229	1	78
							849	9									
02	9856	X	6676	-0-	-3180	-0-	275	1	5843	2	Y	507	334	0	177	1	74
							558	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	192200	X	89789	-0-	-102411	-0-	1980	1	86285	2	Y	1385	1065	0	448	1	108
							1524	9									
06	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1640	1	80333	2	Y	1227	960	0	255	1	120
							1350	9									
07	100657	X	57749	-0-	-42908	-0-	1967	1	55168	2	Y	558	429	0	108	1	141
							614	9									
08	100657	X	86207	-0-	-14450	-0-	3165	1	82416	2	Y	569	373	0	246	1	91
							626	9									
09	90960	X	77577	-0-	-13383	-0-	2808	1	74209	2	Y	509	231	0	268	1	101
							560	9									
10	89776	X	83341	-0-	-6435	-0-	2738	1	79528	2	Y	977	662	0	307	1	105
							1075	9					4	8			
*11	83430	X	73348	-0-	-10082	-0-	2569	1	69887	2	Y	811	532	0	241	1	140
							892	9					3	8			
12	86211	X	77118	-0-	-9093	-0-	2924	1	73237	2	Y	870	546	0	382	1	82
							957	9									
01	81189	X	75303	-0-	-5886	-0-	3166	1	71126	2	Y	919	649	0	259	1	93
							1011	9									
02	73332	X	65540	-0-	-7792	-0-	2897	1	61902	2	Y	674	433	0	235	1	99
							741	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	143189	X	53576	-0-	-89613	-0-	1184	1	51489	2	Y	821	593	0	234	1	77
							903	9									
06	51730	X	51730	-0-	-0-	-0-	1019	1	49938	2	Y	703	558	0	152	1	70
							773	9									
07	61101	X	51158	-0-	-9943	-0-	1747	1	48847	2	Y	513	393	0	95	1	95
							564	9									
08	61101	X	50227	-0-	-10874	-0-	1842	1	47860	2	Y	477	304	0	197	1	71
							525	9									
09	56940	X	44660	-0-	-12280	-0-	1615	1	42582	2	Y	421	212	0	225	1	55
							463	9									
10	53568	X	43045	-0-	-10523	-0-	1412	1	41104	2	Y	481	329	0	151	1	54
							529	9					2	8			
*11	51720	X	41226	-0-	-10494	-0-	1437	1	39097	2	Y	629	413	0	159	1	109
							692	9					2	8			
12	51150	X	35831	-0-	-15319	-0-	1354	1	33952	2	Y	477	300	0	241	1	45
							525	9									
01	48763	X	41385	-0-	-7378	-0-	1742	1	39119	2	Y	476	336	0	137	1	48
							524	9									
02	41692	X	34313	-0-	-7379	-0-	1516	1	32443	2	Y	322	211	0	112	1	47
							354	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	61	1	1583	2	Y	278	141	0	135	1	9
							306	9									
10	2015	X	1023	-0-	-992	-0-	25	1	737	2	Y	237	140	0	85	1	21
							261	9									
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	Y	479	314	0	101	1	83
							527	9					2	8			
12	2015	X	690	-0-	-1325	-0-	22	1	537	2	Y	119	76	0	115	1	11
							131	9									
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13470	X	2815	-0-	-10655	-0-	76	1	1987	2	Y	684	353	0	371	1	97
							752	9									
10	11811	X	5718	-0-	-6093	-0-	158	1	4602	2	Y	871	598	0	288	1	79
							958	9					3	8			
*11	11430	X	1551	-0-	-9879	-0-	41	1	1193	2	Y	288	189	0	127	1	50
							317	9					1	8			
12	10633	X	5312	-0-	-5321	-0-	166	1	4171	2	Y	886	557	0	295	1	84
							975	9									
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	926	654	0	262	1	94
							1019	9									
02	5152	X	5073	-0-	-79	-0-	195	1	4201	2	Y	615	405	0	214	1	90
							677	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	4615	-0-	-755	-0-	137	1	3581	2	Y	815	377	0	414	1	96
							897	9									
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	165	1	4828	2	Y	822	570	0	271	1	74
							904	9					3	8			
*11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	72	1	1958	2	Y	1239	814	0	281	1	214
							1363	9					4	8			
12	4774	X	2624	-0-	-2150	-0-	88	1	2191	2	Y	314	197	0	301	1	30
							345	9									
01	5890	X	1970	-0-	-3920	-0-	71	1	1607	2	Y	265	187	0	81	1	27
							292	9									
02	5320	X	3141	-0-	-2179	-0-	128	1	2717	2	Y	269	162	0	95	1	39
							296	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	161554	X	7593	-0-	-153961	-0-	241	1	6362	2	Y	900	455	0	489	1	102
							990	9									
10	11005	X	6811	-0-	-4194	-0-	197	1	5722	2	Y	811	561	0	257	1	92
							892	9					3	8			
*11	10650	X	6008	-0-	-4642	-0-	182	1	4978	2	Y	771	506	0	221	1	133
							848	9					3	8			
12	11005	X	6507	-0-	-4498	-0-	214	1	5391	2	Y	820	515	0	360	1	78
							902	9									
01	8680	X	2338	-0-	-6342	-0-	90	1	1991	2	Y	234	165	0	123	1	24
							257	9									
02	7084	X	40	-0-	-7044	-0-	40	2			Y	-0-	24	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193291	X	7070	-0-	-186221	-0-	232	1	6123	2	Y	650	348	0	372	1	64
							715	9									
10	11718	X	5238	-0-	-6480	-0-	155	1	4489	2	Y	540	365	0	165	1	73
							594	9					1	8			
*11	11340	X	6567	-0-	-4773	-0-	208	1	5664	2	Y	632	415	0	179	1	109
							695	9					2	8			
12	11718	X	4351	-0-	-7367	-0-	143	1	3561	2	Y	588	369	0	272	1	56
							647	9									
01	8215	X	13	-0-	-8202	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0	56	1	-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	136330	X	6994	-0-	-129336	-0-	224	1	5892	2	Y	798	385	0	400	1	98
							878	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178	1	5179	2	Y	774	530	0	253	1	86
							851	9					3	8			
*11	8490	X	4328	-0-	-4162	-0-	129	1	3521	2	Y	616	404	0	189	1	107
							678	9					2	8			
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	2	Y	3390	2131	0	1045	1	321
							3729	9									
01	8153	X	6618	-0-	-1535	-0-	248	1	5535	2	Y	759	536	0	467	1	77
							835	9									
*02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	258	1	5495	2	Y	760	461	0	265	1	111
							836	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383065	X	14450	-0-	-368615	-0-	2241	1	11024	2	Y	1077	865	0	203	1	129
							1185	9									
10	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	1223	1	13021	2	Y	1108	994	0	116	1	127
							1219	9									
*11	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	896	1	11993	2	Y	921	685	0	196	1	167
							1013	9									
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	1133	1	16517	2	Y	1173	742	0	346	1	252
							1290	9									
01	15314	X	12716	-0-	-2598	-0-	194	1	11850	2	Y	611	437	0	300	1	126
							672	9									
02	13972	X	10117	-0-	-3855	-0-	434	1	9166	2	Y	470	478	0	76	1	42
							517	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14730	X	10251	-0-	-4479	-0-	1563	1	7518	2	Y	1064	834	0	186	1	132
							1170	9									
10	13795	X	10918	-0-	-2877	-0-	830	1	8820	2	Y	1153	1019	0	120	1	146
							1268	9									
*11	11490	X	9078	-0-	-2412	-0-	554	1	7418	2	Y	1005	748	0	221	1	182
							1106	9									
12	10602	X	4163	-0-	-6439	-0-	233	1	3402	2	Y	480	304	0	255	1	103
							528	9									
01	10168	X	4938	-0-	-5230	-0-	68	1	4151	2	Y	654	467	0	155	1	135
							719	9									
02	9856	X	8149	-0-	-1707	-0-	337	1	7108	2	Y	640	615	0	103	1	57
							704	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	503370	X	22209	-0-	-481161	-0-	3518	1	17226	2	Y	1332	1011	0	221	1	152
							1465	9									
10	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	1875	1	19949	2	Y	1422	1267	0	143	1	164
							1564	9									
*11	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	1500	1	20084	2	Y	1442	1073	0	272	1	261
							1586	9									
12	20832	X	20482	-0-	-350	-0-	1207	1	17630	2	Y	1495	946	0	489	1	321
							1645	9									
01	23374	X	20499	-0-	-2875	-0-	301	1	18470	2	Y	1571	1123	0	445	1	324
							1728	9									
02	21504	X	18366	-0-	-3138	-0-	768	1	16221	2	Y	1252	1263	0	201	1	112
							1377	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541561	X	28335	-0-	-513226	-0-	4179	1	20463	2	Y	3357	2669	0	622	1	403
							3693	9									
10	36239	X	30490	-0-	-5749	-0-	2286	1	24341	2	Y	3512	3142	0	365	1	408
							3863	9									
*11	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	1858	1	24854	2	Y	3567	2655	0	674	1	646
							3924	9									
12	31062	X	27356	-0-	-3706	-0-	1494	1	21808	2	Y	3685	2334	0	1206	1	791
							4054	9									
01	27435	X	24214	-0-	-3221	-0-	332	1	20352	2	Y	3209	2295	0	1044	1	661
							3530	9									
02	28448	X	21199	-0-	-7249	-0-	833	1	17574	2	Y	2538	2565	0	408	1	226
							2792	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	22509					Y	-0-					69
10	35316	X	12807	-0-	-22509	-0-	983	1	10597	2	Y	1115	945	0	109	1	130
							1227	9									
*11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	890	1	11913	2	Y	1015	755	0	206	1	184
							1117	9									
12	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	558	1	8140	2	Y	658	416	0	285	1	141
							724	9									
01	11687	X	11267	-0-	-420	-0-	159	1	9676	2	Y	1302	931	0	244	1	268
							1432	9									
02	12964	X	2344	-0-	-10620	-0-	95	1	1997	2	Y	229	440	0	37	1	20
							252	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21630	X	14533	-0-	-7097	-0-	2214	1	11026	2	Y	1175	937	0	217	1	138
							1293	9									
10	20119	X	15708	-0-	-4411	-0-	1230	1	13104	2	Y	1249	1115	0	129	1	143
							1374	9									
*11	15900	X	14189	-0-	-1711	-0-	903	1	12086	2	Y	1091	812	0	225	1	197
							1200	9									
12	15190	X	6010	-0-	-9180	-0-	361	1	5268	2	Y	346	218	0	251	1	74
							381	9									
01	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	437	1	26794	2	Y	1667	1192	0	206	1	343
							1834	9									
*02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	902	1	19060	2	Y	1548	1504	0	249	1	138
							1703	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30720	X	21639	-0-	-9081	-0-	3348	1	15985	2	Y	2096	1682	0	382	1	260
							2306	9									
10	28768	X	23937	-0-	-4831	-0-	1826	1	19391	2	Y	2473	2188	0	250	1	295
							2720	9									
*11	23310	X	22889	-0-	-421	-0-	1419	1	18991	2	Y	2254	1678	0	463	1	408
							2479	9									
12	23622	X	2713	-0-	-20909	-0-	152	1	2208	2	Y	321	202	0	458	1	69
							353	9									
01	23932	X	14529	-0-	-9403	-0-	218	1	13361	2	Y	864	618	0	137	1	178
							950	9									
02	21616	X	13813	-0-	-7803	-0-	542	1	11446	2	Y	1659	1422	0	267	1	148
							1825	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	278256	X	10048	-0-	-268208	-0-	1480	1	7516	2	Y	956	758	0	169	1	115
							1052	9									
10	13020	X	8628	-0-	-4392	-0-	677	1	7063	2	Y	807	745	0	86	1	91
							888	9									
*11	10440	X	4127	-0-	-6313	-0-	257	1	3435	2	Y	395	294	0	121	1	71
							435	9									
12	10788	X	14	-0-	-10774	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	71	1			-0-
01	10602	X	7812	-0-	-2790	-0-	111	1	6803	2	Y	816	584	0	64	1	168
							898	9									
*02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	405	1	8561	2	Y	1050	955	0	169	1	94
							1155	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	418684	X	16407	-0-	-402277	-0-	2525	1	12435	2	Y	1315	1052	0	244	1	154
							1447	9									
10	21142	X	17671	-0-	-3471	-0-	1388	1	14755	2	Y	1389	1235	0	145	1	163
							1528	9									
*11	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	1123	1	15031	2	Y	1280	952	0	259	1	232
							1408	9									
12	17267	X	94	-0-	-17173	-0-	4	1	57	2	Y	30	20	0	235	1	7
							33	9									
01	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	368617	X	7483	-0-	-361134	-0-	237	1	6406	2	Y	764	323	0	361	1	115
							840	9									
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	305	1	8879	2	Y	990	677	0	318	1	106
							1089	9					4	8			
*11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	299	1	8136	2	Y	1106	726	0	291	1	191
							1217	9					4	8			
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	267	1	6721	2	Y	948	595	0	454	1	90
							1043	9									
01	10261	X	2611	-0-	-7650	-0-	96	1	2135	2	Y	345	244	0	156	1	35
							380	9									
*02	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	480	1	10291	2	Y	1069	574	0	373	1	157
							1176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	45300	-0-	45300	806484	1524	1	40247	2	Y	3208	1578	0	1703	1	388
							3529	9									
10	0	W	43858	-0-	43858	850342	1345	1	39129	2	Y	3076	2122	0	1038	1	291
							3384	9					13	8			
*11	891738	X	41396	-0-	-850342	-0-	1351	1	36775	2	Y	2973	1952	0	788	1	514
							3270	9					10	8			
12	51274	X	41302	-0-	-9972	-0-	1448	1	36330	2	Y	3204	2014	0	1401	1	303
							3524	9									
01	49228	X	38917	-0-	-10311	-0-	1539	1	34583	2	Y	2541	1795	0	791	1	258
							2795	9									
02	42280	X	34441	-0-	-7839	-0-	1418	1	30365	2	Y	2416	1478	0	842	1	354
							2658	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

09	1130149	X	31055	-0-	-1099094	-0-	1178	1	29815	2	Y	56	31	0	33	1	3
							62	9									
10	71207	X	33906	-0-	-37301	-0-	1160	1	32654	2	Y	84	52	0	23	1	12
							92	9									
*11	63900	X	55660	-0-	-8240	-0-	1972	1	53599	2	Y	81	53	0	26	1	14
							89	9									
12	59086	X	52527	-0-	-6559	-0-	2010	1	50412	2	Y	95	60	0	40	1	9
							105	9									
01	55924	X	48738	-0-	-7186	-0-	2072	1	46571	2	Y	86	61	0	25	1	9
							95	9									
02	50512	X	42853	-0-	-7659	-0-	1912	1	40878	2	Y	57	37	0	21	1	8
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

09	2739543	X	207092	-0-	-2532451	-0-	7490	1	197799	2	Y	1639	824	0	878	1	209
							1803	9									
10	219542	X	200823	-0-	-18719	-0-	6621	1	192563	2	Y	1490	1036	0	485	1	172
							1639	9					6	8			
*11	212460	X	187954	-0-	-24506	-0-	6608	1	179733	2	Y	1466	962	0	417	1	254
							1613	9					5	8			
12	219542	X	175048	-0-	-44494	-0-	6643	1	166426	2	Y	1799	1131	0	752	1	170
							1979	9									
01	213993	X	167660	-0-	-46333	-0-	7075	1	158979	2	Y	1460	1031	0	451	1	148
							1606	9									
02	193284	X	117519	-0-	-75765	-0-	5209	1	111400	2	Y	827	565	0	289	1	121
							910	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

09	1681990	X	119332	-0-	-1562658	-0-	4311	1	113562	2	Y	1326	667	0	714	1	170
							1459	9									
10	147870	X	116974	-0-	-30896	-0-	3842	1	111673	2	Y	1326	921	0	415	1	155
							1459	9					5	8			
*11	140340	X	106701	-0-	-33639	-0-	3735	1	101591	2	Y	1250	821	0	364	1	216
							1375	9					4	8			
12	135625	X	106655	-0-	-28970	-0-	4039	1	101249	2	Y	1243	781	0	560	1	118
							1367	9									
01	130634	X	102096	-0-	-28538	-0-	4297	1	96537	2	Y	1147	810	0	338	1	117
							1262	9									
02	111384	X	90670	-0-	-20714	-0-	4007	1	85687	2	Y	887	565	0	309	1	130
							976	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1726567	X	129324	-0-	-1597243	-0-	4670	1	123331	2	Y	1203	597	0	641	1	149
							1323	9									
10	153667	X	125603	-0-	-28064	-0-	4130	1	120151	2	Y	1202	829	0	378	1	139
							1322	9					5	8			
*11	133440	X	114549	-0-	-18891	-0-	4018	1	109340	2	Y	1083	711	0	320	1	187
							1191	9					4	8			
12	137888	X	119588	-0-	-18300	-0-	4542	1	113838	2	Y	1098	690	0	491	1	104
							1208	9									
01	133641	X	114525	-0-	-19116	-0-	4826	1	108413	2	Y	1169	825	0	329	1	119
							1286	9									
02	120708	X	99892	-0-	-20816	-0-	4416	1	94486	2	Y	900	573	0	314	1	132
							990	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	60122	-0-	60122	1116681	2168	1	57262	2	Y	629	307	0	342	1	80
							692	9									
10	1176860	X	60179	-0-	-1116681	-0-	1980	1	57575	2	Y	567	395	0	184	1	66
							624	9					2	8			
*11	71310	X	53843	-0-	-17467	-0-	1881	1	51180	2	Y	711	467	0	185	1	123
							782	9					2	8			
12	71083	X	54950	-0-	-16133	-0-	2077	1	52026	2	Y	770	484	0	336	1	73
							847	9									
01	63488	X	51094	-0-	-12394	-0-	2142	1	48136	2	Y	742	524	0	216	1	75
							816	9									
02	56112	X	43511	-0-	-12601	-0-	1917	1	40988	2	Y	551	353	0	192	1	81
							606	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	72540	-0-	72540	1273799	2613	1	68985	2	Y	856	432	0	457	1	117
							942	9									
10	1344921	X	71122	-0-	-1273799	-0-	2326	1	67639	2	Y	1052	717	0	328	1	120
							1157	9					4	8			
*11	90540	X	67789	-0-	-22751	-0-	2368	1	64402	2	Y	926	608	0	275	1	160
							1019	9					3	8			
12	86397	X	66246	-0-	-20151	-0-	2501	1	62678	2	Y	970	609	0	429	1	92
							1067	9									
01	76570	X	62121	-0-	-14449	-0-	2604	1	58505	2	Y	920	650	0	269	1	93
							1012	9									
02	67704	X	54326	-0-	-13378	-0-	2395	1	51172	2	Y	690	442	0	240	1	101
							759	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	122646	-0-	122646	1650459	4422	1	116737	2	Y	1352	672	0	724	1	172
							1487	9									
10	1768185	X	117726	-0-	-1650459	-0-	3867	1	112483	2	Y	1251	867	0	405	1	146
							1376	9					5	8			
*11	132360	X	108428	-0-	-23932	-0-	3794	1	103192	2	Y	1311	861	0	365	1	227
							1442	9					4	8			
12	130944	X	108500	-0-	-22444	-0-	4109	1	102961	2	Y	1300	817	0	587	1	123
							1430	9									
01	127937	X	102274	-0-	-25663	-0-	4306	1	96715	2	Y	1139	804	0	342	1	116
							1253	9									
02	114464	X	91206	-0-	-23258	-0-	4032	1	86269	2	Y	823	531	0	287	1	121
							905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	86497	-0-	86497	1517271	3086	1	81546	2	Y	1695	827	0	891	1	217
							1865	9									
10	1600653	X	83382	-0-	-1517271	-0-	2711	1	78827	2	Y	1676	1157	0	536	1	193
							1844	9					7	8			
*11	99630	X	80435	-0-	-19195	-0-	2792	1	75907	2	Y	1578	1036	0	457	1	273
							1736	9					5	8			
12	98115	X	78654	-0-	-19461	-0-	2951	1	73951	2	Y	1593	1001	0	714	1	151
							1752	9									
01	89063	X	73256	-0-	-15807	-0-	3047	1	68519	2	Y	1536	1085	0	446	1	156
							1690	9									
02	80444	X	63325	-0-	-17119	-0-	2771	1	59277	2	Y	1161	742	0	405	1	170
							1277	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	12161	-0-	12161	359893	1872	1	9243	2	Y	951	759	0	179	1	115
							1046	9									
10	373052	X	13159	-0-	-359893	-0-	1088	1	11585	2	Y	442	445	0	69	1	43
							486	9									
*11	13080	X	12335	-0-	-745	-0-	793	1	10606	2	Y	851	633	0	107	1	154
							936	9									
12	13144	X	4174	-0-	-8970	-0-	250	1	3648	2	Y	251	158	0	193	1	54
							276	9									
01	13144	X	9362	-0-	-3782	-0-	133	1	8154	2	Y	977	699	0	131	1	201
							1075	9									
02	11872	X	7764	-0-	-4108	-0-	321	1	6773	2	Y	609	658	0	98	1	54
							670	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	118884	-0-	118884	1717752	4275	1	112950	2	Y	1508	751	0	804	1	196
							1659	9									
10	1835369	X	117617	-0-	-1717752	-0-	3859	1	112124	2	Y	1485	1027	0	478	1	170
							1634	9					6	8			
*11	145920	X	117778	-0-	-28142	-0-	4123	1	112211	2	Y	1313	862	0	390	1	227
							1444	9					4	8			
12	143995	X	115274	-0-	-28721	-0-	4370	1	109483	2	Y	1292	812	0	585	1	122
							1421	9									
01	124186	X	108286	-0-	-15900	-0-	4557	1	102416	2	Y	1194	843	0	352	1	121
							1313	9									
02	110964	X	90636	-0-	-20328	-0-	4009	1	85697	2	Y	845	547	0	295	1	124
							930	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	188970	X	132943	-0-	-56027	-0-	4790	1	126522	2	Y	1483	739	0	791	1	189
							1631	9									
10	195269	X	135839	-0-	-59430	-0-	4468	1	129821	2	Y	1409	977	0	457	1	158
							1550	9					6	8			
*11	158760	X	131084	-0-	-27676	-0-	4603	1	125197	2	Y	1167	766	0	353	1	202
							1284	9					4	8			
12	155279	X	107913	-0-	-47366	-0-	4100	1	102732	2	Y	983	618	0	474	1	93
							1081	9									
01	139996	X	87457	-0-	-52539	-0-	3681	1	82719	2	Y	961	678	0	278	1	98
							1057	9									
02	124068	X	95924	-0-	-28144	-0-	4237	1	90673	2	Y	922	563	0	322	1	135
							1014	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	194070	X	140879	-0-	-53191	-0-	5087	1	133996	2	Y	1633	813	0	872	1	210
							1796	9									
10	200539	X	134857	-0-	-65682	-0-	4419	1	128649	2	Y	1626	1123	0	523	1	183
							1789	9					7	8			
*11	169890	X	118350	-0-	-51540	-0-	4142	1	112617	2	Y	1446	949	0	425	1	250
							1591	9					5	8			
12	156209	X	124588	-0-	-31621	-0-	4719	1	118272	2	Y	1452	913	0	652	1	137
							1597	9									
01	147374	X	123315	-0-	-24059	-0-	5191	1	116626	2	Y	1362	962	0	399	1	138
							1498	9									
02	131488	X	101521	-0-	-29967	-0-	4486	1	95977	2	Y	962	624	0	335	1	141
							1058	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9270	-0-	9270	1287903	387	1	8836	2	Y	43	47	0	56	1	11
							47	9									
10	1296382	X	8479	-0-	-1287903	-0-	297	1	8149	2	Y	30	22	0	6	1	13
							33	9									
*11	120030	X	54497	-0-	-65533	-0-	1924	1	52369	2	Y	185	121	0	44	1	32
							204	9					1	8			
12	98177	X	57583	-0-	-40594	-0-	2200	1	55154	2	Y	208	130	0	90	1	20
							229	9									
01	95914	X	58167	-0-	-37747	-0-	2468	1	55455	2	Y	222	156	0	63	1	23
							244	9									
02	51240	X	44123	-0-	-7117	-0-	1963	1	42011	2	Y	135	91	0	47	1	20
							149	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1420175	X	82887	-0-	-1337288	-0-	2969	1	78544	2	Y	1249	624	0	669	1	161
							1374	9									
10	93620	X	79943	-0-	-13677	-0-	2614	1	76072	2	Y	1143	794	0	372	1	133
							1257	9					5	8			
*11	90600	X	71814	-0-	-18786	-0-	2507	1	68163	2	Y	1040	683	0	307	1	180
							1144	9					3	8			
12	91171	X	67916	-0-	-23255	-0-	2564	1	64259	2	Y	994	625	0	455	1	94
							1093	9									
01	86428	X	62671	-0-	-23757	-0-	2629	1	59022	2	Y	927	655	0	272	1	94
							1020	9									
02	77364	X	53777	-0-	-23587	-0-	2363	1	50542	2	Y	793	494	0	277	1	116
							872	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1863389	X	160564	-0-	-1702825	-0-	5773	1	152475	2	Y	2105	1040	0	1117	1	266
							2316	9									
10	174840	X	157123	-0-	-17717	-0-	5152	1	149782	2	Y	1990	1380	0	646	1	222
							2189	9					8	8			
*11	163410	X	141317	-0-	-22093	-0-	4942	1	134409	2	Y	1787	1173	0	521	1	309
							1966	9					6	8			
12	165912	X	98775	-0-	-67137	-0-	3735	1	93598	2	Y	1311	824	0	672	1	124
							1442	9									
01	165912	X	109142	-0-	-56770	-0-	4580	1	102876	2	Y	1533	1082	0	419	1	156
							1686	9									
02	149856	X	123908	-0-	-25948	-0-	5459	1	116803	2	Y	1496	911	0	522	1	219
							1646	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1403713	X	107337	-0-	-1296376	-0-	3860	1	102118	2	Y	1235	619	0	661	1	161
							1359	9									
10	135966	X	105671	-0-	-30295	-0-	3469	1	100948	2	Y	1140	793	0	372	1	131
							1254	9					5	8			
*11	131580	X	93612	-0-	-37968	-0-	3280	1	89230	2	Y	1002	658	0	299	1	173
							1102	9					3	8			
12	127627	X	93584	-0-	-34043	-0-	3548	1	88935	2	Y	1001	629	0	450	1	95
							1101	9									
01	117645	X	88454	-0-	-29191	-0-	3723	1	83657	2	Y	976	690	0	282	1	99
							1074	9									
02	100184	X	78659	-0-	-21525	-0-	3479	1	74421	2	Y	690	448	0	240	1	101
							759	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1965616	X	164106	-0-	-1801510	-0-	5912	1	155773	2	Y	2201	1089	0	1175	1	282
							2421	9									
10	201097	X	159623	-0-	-41474	-0-	5227	1	152007	2	Y	2172	1501	0	701	1	243
							2389	9					9	8			
*11	194610	X	143391	-0-	-51219	-0-	5009	1	136252	2	Y	1936	1271	0	567	1	335
							2130	9					6	8			
12	183582	X	103220	-0-	-80362	-0-	3897	1	97719	2	Y	1458	917	0	738	1	138
							1604	9									
01	178901	X	118067	-0-	-60834	-0-	4953	1	111268	2	Y	1678	1185	0	461	1	170
							1846	9									
02	153160	X	142182	-0-	-10978	-0-	6266	1	134056	2	Y	1691	1024	0	589	1	248
							1860	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	888101	X	55618	-0-	-832483	-0-	2031	1	51834	2	Y	1594	860	0	968	1	113
							1753	9									
10	106392	X	-0-	-0-	-106392	-0-					Y	-0-	55	0	33	1	25
*11	88530	X	2063	-0-	-86467	-0-	62	1	1716	2	Y	259	170	0	68	1	45
							285	9					1	8			
12	88226	X	55799	-0-	-32427	-0-	2051	1	51414	2	Y	2122	1334	0	632	1	201
							2334	9									
01	83700	X	55808	-0-	-27892	-0-	2276	1	51139	2	Y	2175	1536	0	619	1	221
							2393	9									
02	51912	X	51106	-0-	-806	-0-	2204	1	47123	2	Y	1617	1037	0	564	1	237
							1779	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	795685	X	40871	-0-	-754814	-0-	1504	1	38326	2	Y	946	519	0	583	1	68
							1041	9									
10	78368	X	2895	-0-	-75473	-0-	93	1	2529	2	Y	248	186	0	39	1	90
							273	9					1	8			
*11	68160	X	49909	-0-	-18251	-0-	1704	1	46331	2	Y	1704	1118	0	375	1	295
							1874	9					6	8			
12	65503	X	56940	-0-	-8563	-0-	2094	1	52461	2	Y	2168	1363	0	895	1	205
							2385	9									
01	65503	X	50290	-0-	-15213	-0-	2068	1	46467	2	Y	1595	1126	0	512	1	162
							1755	9									
02	46592	X	41939	-0-	-4653	-0-	1819	1	38865	2	Y	1141	738	0	398	1	167
							1255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	801444	X	64707	-0-	-736737	-0-	2274	1	60067	2	Y	2151	1065	0	1151	1	267
							2366	9									
10	82956	X	19467	-0-	-63489	-0-	603	1	18145	2	Y	654	548	0	320	1	45
							719	9					8	8			
*11	72990	X	2378	-0-	-70612	-0-	82	1	2257	2	Y	35	23	0	51	1	6
							39	9									
12	70060	X	9197	-0-	-60863	-0-	333	1	8316	2	Y	498	313	0	144	1	47
							548	9									
01	70060	X	28782	-0-	-41278	-0-	1163	1	26154	2	Y	1332	941	0	303	1	135
							1465	9									
02	60396	X	27841	-0-	-32555	-0-	1188	1	25422	2	Y	1119	700	0	390	1	164
							1231	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	942724	X	68592	-0-	-874132	-0-	2442	1	64478	2	Y	1520	752	0	817	1	185
							1672	9									
10	93000	X	19403	-0-	-73597	-0-	609	1	18321	2	Y	430	363	0	213	1	33
							473	9					6	8			
*11	83280	X	7180	-0-	-76100	-0-	242	1	6555	2	Y	348	228	0	92	1	60
							383	9					1	8			
12	92030	X	92030	-0-	-0-	-0-	3389	1	84992	2	Y	3317	2085	0	978	1	314
							3649	9									
01	75423	X	73006	-0-	-2417	-0-	3000	1	67396	2	Y	2373	1676	0	770	1	241
							2610	9									
02	64008	X	21207	-0-	-42801	-0-	920	1	19647	2	Y	582	535	0	203	1	85
							640	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1133767	X	103767	-0-	-1030000	-0-	3698	1	97685	2	Y	2167	1081	0	1166	1	258
							2384	9									
10	117924	X	29843	-0-	-88081	-0-	939	1	28245	2	Y	599	507	0	297	1	45
							659	9					8	8			
*11	114120	X	2401	-0-	-111719	-0-	81	1	2198	2	Y	111	73	0	64	1	19
							122	9									
12	117924	X	95592	-0-	-22332	-0-	3524	1	88295	2	Y	3430	2156	0	968	1	325
							3773	9									
01	111910	X	87658	-0-	-24252	-0-	3598	1	80812	2	Y	2953	2086	0	892	1	300
							3248	9									
02	96852	X	26506	-0-	-70346	-0-	1130	1	24181	2	Y	1086	848	0	379	1	159
							1195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1415360	X	101090	-0-	-1314270	-0-	3644	1	95851	2	Y	1450	727	0	778	1	188
							1595	9									
10	185659	X	98325	-0-	-87334	-0-	3220	1	93537	2	Y	1425	985	0	457	1	165
							1568	9					6	8			
*11	118740	X	92934	-0-	-25806	-0-	3247	1	88237	2	Y	1318	865	0	386	1	228
							1450	9					4	8			
12	117676	X	90539	-0-	-27137	-0-	3422	1	85733	2	Y	1258	791	0	576	1	119
							1384	9									
01	112685	X	84139	-0-	-28546	-0-	3532	1	79285	2	Y	1202	849	0	350	1	122
							1322	9									
02	94360	X	73385	-0-	-20975	-0-	3233	1	69192	2	Y	873	563	0	304	1	128
							960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77550	X	62634	-0-	-14916	-0-	2258	1	59605	2	Y	701	359	0	389	1	83
							771	9									
10	80135	X	17605	-0-	-62530	-0-	562	1	16908	2	Y	123	117	0	69	1	18
							135	9					2	8			
*11	77550	X	1356	-0-	-76194	-0-	41	1	1205	2	Y	100	66	0	35	1	17
							110	9									
12	78399	X	5265	-0-	-73134	-0-	193	1	4832	2	Y	218	137	0	77	1	21
							240	9									
01	66092	X	32483	-0-	-33609	-0-	1355	1	30471	2	Y	597	422	0	135	1	61
							657	9									
02	58464	X	35425	-0-	-23039	-0-	1544	1	32993	2	Y	807	468	0	282	1	118
							888	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	427388	X	30133	-0-	-397255	-0-	1065	1	28037	2	Y	937	472	0	522	1	120
							1031	9									
10	50840	X	25747	-0-	-25093	-0-	823	1	24004	2	Y	836	582	0	280	1	90
							920	9					4	8			
*11	42900	X	17357	-0-	-25543	-0-	583	1	15879	2	Y	814	534	0	226	1	141
							895	9					3	8			
12	38161	X	30240	-0-	-7921	-0-	1102	1	27624	2	Y	1376	865	0	522	1	130
							1514	9									
01	35743	X	18204	-0-	-17539	-0-	735	1	16519	2	Y	864	610	0	296	1	88
							950	9									
02	28112	X	5622	-0-	-22490	-0-	242	1	5175	2	Y	186	182	0	65	1	27
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557519	X	41795	-0-	-515724	-0-	1379	1	38678	2	Y	1580	743	0	793	1	235
							1738	9									
10	70773	X	52989	-0-	-17784	-0-	1707	1	49663	2	Y	1472	1036	0	497	1	167
							1619	9					7	8			
*11	51930	X	43491	-0-	-8439	-0-	1496	1	40715	2	Y	1164	765	0	361	1	201
							1280	9					4	8			
12	53661	X	40425	-0-	-13236	-0-	1507	1	37767	2	Y	1046	657	0	491	1	99
							1151	9									
01	52979	X	36329	-0-	-16650	-0-	1501	1	33742	2	Y	987	697	0	289	1	100
							1086	9									
02	47852	X	29857	-0-	-17995	-0-	1300	1	27829	2	Y	662	434	0	231	1	97
							728	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	585005	X	41942	-0-	-543063	-0-	1377	1	38642	2	Y	1748	819	0	876	1	266
							1923	9									
10	82150	X	54660	-0-	-27490	-0-	1755	1	51062	2	Y	1675	1178	0	566	1	189
							1843	9					8	8			
*11	53250	X	47230	-0-	-6020	-0-	1616	1	43973	2	Y	1492	980	0	438	1	258
							1641	9					5	8			
12	55025	X	45468	-0-	-9557	-0-	1687	1	42268	2	Y	1375	864	0	639	1	130
							1513	9									
01	54653	X	41099	-0-	-13554	-0-	1699	1	38139	2	Y	1146	810	0	350	1	116
							1261	9									
02	49364	X	33593	-0-	-15771	-0-	1461	1	31254	2	Y	798	519	0	278	1	117
							878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78450	X	34251	-0-	-44199	-0-	1131	1	31676	2	Y	1313	613	0	656	1	194
							1444	9									
10	46500	X	33177	-0-	-13323	-0-	1058	1	30891	2	Y	1116	794	0	386	1	125
							1228	9					5	8			
11	45000	X	27683	-0-	-17317	-0-	939	1	25748	2	Y	905	600	0	269	1	159
							996	9					2	8			
12	35402	X	24400	-0-	-11002	-0-	887	1	22557	2	Y	869	558	0	371	1	99
							956	9									
01	35402	X	22663	-0-	-12739	-0-	923	1	20752	2	Y	898	902	0			95
							988	9									
02	31976	X	NO RPT	-0-	-31976	-0-					Y	NO RPT					95

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104460	X	62641	-0-	-41819	-0-	2090	1	58575	2	Y	1796	838	0	933	1	297
							1976	9									
10	89869	X	77963	-0-	-11906	-0-	2530	1	73600	2	Y	1666	1183	0	554	1	219
							1833	9					7	8			
*11	94593	X	94593	-0-	-0-	-0-	3249	1	88400	2	Y	2676	1675	0	771	1	441
							2944	9					8	8			
12	86622	X	86622	-0-	-0-	-0-	3217	1	80658	2	Y	2497	1569	0	1133	1	236
							2747	9									
01	80784	X	80784	-0-	-0-	-0-	3332	1	74860	2	Y	2356	1664	0	689	1	239
							2592	9									
02	70420	X	69399	-0-	-1021	-0-	3017	1	64601	2	Y	1619	1056	0	565	1	237
							1781	9									

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	593494	X	32334	-0-	-561160	-0-	1060	1	29648	2	Y	1478	685	0	751	1	253
							1626	9									
10	81964	X	45704	-0-	-36260	-0-	1460	1	42399	2	Y	1677	1171	0	556	1	196
							1845	9					7	8			
*11	79320	X	43840	-0-	-35480	-0-	1499	1	40826	2	Y	1377	904	0	426	1	238
							1515	9					5	8			
12	48143	X	41342	-0-	-6801	-0-	1531	1	38345	2	Y	1333	838	0	607	1	126
							1466	9									
01	45694	X	38044	-0-	-7650	-0-	1562	1	35128	2	Y	1231	869	0	363	1	125
							1354	9									
02	41300	X	31846	-0-	-9454	-0-	1380	1	29543	2	Y	839	548	0	293	1	123
							923	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	589527	X	63838	-0-	-525689	-0-	2138	1	60085	2	Y	1468	600	0	691	1	232
							1615	9									
10	84413	X	69260	-0-	-15153	-0-	2249	1	65518	2	Y	1357	961	0	468	1	153
							1493	9					7	8			
*11	74400	X	56688	-0-	-17712	-0-	1967	1	53549	2	Y	1065	699	0	331	1	184
							1172	9					4	8			
12	65968	X	49985	-0-	-15983	-0-	1877	1	47053	2	Y	959	603	0	449	1	91
							1055	9									
01	69254	X	44662	-0-	-24592	-0-	1862	1	41814	2	Y	896	633	0	263	1	91
							986	9									
02	62552	X	33090	-0-	-29462	-0-	1443	1	30910	2	Y	670	429	0	234	1	98
							737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570667	X	55950	-0-	-514717	-0-	1870	1	52256	2	Y	1658	679	0	774	1	259
							1824	9									
10	66851	X	66851	-0-	-0-	-0-	2167	1	63109	2	Y	1432	1021	0	501	1	161
							1575	9					8	8			
*11	68820	X	53204	-0-	-15616	-0-	1845	1	50229	2	Y	1027	674	0	333	1	178
							1130	9					3	8			
12	57815	X	51238	-0-	-6577	-0-	1924	1	48243	2	Y	974	613	0	447	1	92
							1071	9									
01	66836	X	45778	-0-	-21058	-0-	1911	1	42931	2	Y	851	601	0	256	1	86
							936	9									
02	60368	X	32903	-0-	-27465	-0-	1438	1	30786	2	Y	617	398	0	215	1	90
							679	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600352	X	63376	-0-	-536976	-0-	2109	1	59240	2	Y	1843	759	0	863	1	278
							2027	9									
10	87482	X	72371	-0-	-15111	-0-	2347	1	68310	2	Y	1558	1110	0	544	1	174
							1714	9					8	8			
*11	73980	X	57249	-0-	-16731	-0-	1987	1	54000	2	Y	1147	753	0	366	1	198
							1262	9					4	8			
12	65503	X	61594	-0-	-3909	-0-	2314	1	57959	2	Y	1201	754	0	531	1	114
							1321	9									
01	72385	X	51610	-0-	-20775	-0-	2154	1	48419	2	Y	943	666	0	295	1	96
							1037	9									
02	65380	X	34585	-0-	-30795	-0-	1516	1	32432	2	Y	579	388	0	202	1	85
							637	9									

BRISCOE R 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	526056	X	55747	-0-	-470309	-0-	1961	1	51750	2	Y	1851	918	0	968	1	221
							2036	9									
10	71486	X	51959	-0-	-19527	-0-	1667	1	48561	2	Y	1574	1097	0	522	1	169
							1731	9					7	8			
*11	62040	X	9233	-0-	-52807	-0-	313	1	8477	2	Y	403	265	0	236	1	70
							443	9					1	8			
12	79689	X	79689	-0-	-0-	-0-	2902	1	72671	2	Y	3742	2353	0	1105	1	354
							4116	9									
01	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	2550	1	57245	2	Y	2745	1939	0	881	1	279
							3020	9									
02	52024	X	19453	-0-	-32571	-0-	835	1	17910	2	Y	644	604	0	225	1	94
							708	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	619702	X	59761	-0-	-559941	-0-	2098	1	55374	2	Y	2081	1021	0	1102	1	250
							2289	9									
10	79794	X	56267	-0-	-23527	-0-	1806	1	52662	2	Y	1635	1146	0	563	1	168
							1799	9					8	8			
*11	71310	X	9956	-0-	-61354	-0-	338	1	9231	2	Y	352	231	0	227	1	61
							387	9					1	8			
12	95993	X	95993	-0-	-0-	-0-	3560	1	89180	2	Y	2957	1859	0	879	1	280
							3253	9									
01	79926	X	79926	-0-	-0-	-0-	3291	1	73978	2	Y	2415	1706	0	744	1	245
							2657	9									
02	55776	X	25699	-0-	-30077	-0-	1107	1	23695	2	Y	815	657	0	284	1	119
							897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530084	X	65813	-0-	-1464271	-0-	2417	1	62809	2	Y	534	272	0	289	1	124
							587	9									
10	165850	X	162797	-0-	-3053	-0-	5365	1	155948	2	Y	1349	902	0	422	1	143
							1484	9					6	8			
*11	160500	X	150597	-0-	-9903	-0-	5297	1	144081	2	Y	1108	727	0	328	1	192
							1219	9					4	8			
12	165850	X	108601	-0-	-57249	-0-	4118	1	103186	2	Y	1179	741	0	518	1	112
							1297	9									
01	165850	X	122428	-0-	-43422	-0-	5160	1	115935	2	Y	1212	856	0	345	1	123
							1333	9									
02	147056	X	96348	-0-	-50708	-0-	4259	1	91084	2	Y	914	584	0	319	1	134
							1005	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	497234	X	36720	-0-	-460514	-0-	1311	1	34585	2	Y	749	380	0	409	1	94
							824	9									
10	70773	X	33040	-0-	-37733	-0-	1071	1	31248	2	Y	655	456	0	218	1	72
							721	9					3	8			
*11	68490	X	-0-	-0-	-68490	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
12	56265	X	238	-0-	-56027	-0-	3	1	176	2	Y	54	36	0	13	1	5
							59	9									
01	44919	X	3595	-0-	-41324	-0-	148	1	3319	2	Y	116	81	0	28	1	12
							128	9									
02	34272	X	12552	-0-	-21720	-0-	553	1	11810	2	Y	172	99	0	60	1	25
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	612867	X	49381	-0-	-563486	-0-	1657	1	46316	2	Y	1280	512	0	599	1	225
							1408	9									
10	96379	X	64079	-0-	-32300	-0-	2073	1	60479	2	Y	1388	977	0	475	1	154
							1527	9					7	8			
*11	83550	X	68526	-0-	-15024	-0-	2390	1	64947	2	Y	1081	709	0	335	1	187
							1189	9					4	8			
12	56172	X	23611	-0-	-32561	-0-	881	1	22090	2	Y	582	366	0	348	1	55
							640	9									
01	64077	X	54578	-0-	-9499	-0-	2274	1	51124	2	Y	1073	758	0	261	1	109
							1180	9									
02	64400	X	41937	-0-	-22463	-0-	1836	1	39294	2	Y	734	479	0	256	1	108
							807	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	685787	X	47492	-0-	-638295	-0-	1583	1	44574	2	Y	1214	495	0	553	1	232
							1335	9									
10	93744	X	88764	-0-	-4980	-0-	2886	1	83957	2	Y	1746	1204	0	575	1	191
							1921	9					8	8			
*11	90720	X	71190	-0-	-19530	-0-	2470	1	67278	2	Y	1311	861	0	410	1	227
							1442	9					4	8			
12	68913	X	26519	-0-	-42394	-0-	994	1	24891	2	Y	576	362	0	386	1	55
							634	9									
01	88753	X	64604	-0-	-24149	-0-	2693	1	60541	2	Y	1245	880	0	294	1	126
							1370	9									
02	80164	X	52091	-0-	-28073	-0-	2288	1	48972	2	Y	755	507	0	263	1	111
							831	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607234	X	49217	-0-	-558017	-0-	1740	1	45916	2	Y	1419	723	0	818	1	171
							1561	9									
10	82863	X	47043	-0-	-35820	-0-	1515	1	44098	2	Y	1300	902	0	421	1	143
							1430	9					5	8			
*11	67680	X	4807	-0-	-62873	-0-	166	1	4541	2	Y	91	59	0	159	1	16
							100	9									
12	61938	X	40454	-0-	-21484	-0-	1491	1	37348	2	Y	1468	923	0	422	1	139
							1615	9									
01	55986	X	13899	-0-	-42087	-0-	565	1	12739	2	Y	541	382	0	243	1	55
							595	9									
02	45948	X	44088	-0-	-1860	-0-	1886	1	40275	2	Y	1752	939	0	611	1	257
							1927	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	977851	X	114811	-0-	-863040	-0-	4034	1	106585	2	Y	3811	1878	0	2041	1	460
							4192	9									
10	115692	X	66463	-0-	-49229	-0-	2063	1	62091	2	Y	2099	1544	0	876	1	124
							2309	9					15	8			
*11	111960	X	1964	-0-	-109996	-0-	64	1	1768	2	Y	120	79	0	144	1	21
							132	9									
12	115692	X	105599	-0-	-10093	-0-	3847	1	96370	2	Y	4893	3076	0	1375	1	463
							5382	9									
01	115692	X	80846	-0-	-34846	-0-	3279	1	73622	2	Y	3586	2533	0	1152	1	364
							3945	9									
02	104496	X	47509	-0-	-56987	-0-	2024	1	43293	2	Y	1993	1370	0	695	1	292
							2192	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64530	X	21622	-0-	-42908	-0-	765	1	20139	2	Y	653	322	0	332	1	82
							718	9									
10	66681	X	20603	-0-	-46078	-0-	664	1	19319	2	Y	564	396	0	178	1	70
							620	9					2	8			
*11	64530	X	27342	-0-	-37188	-0-	936	1	25523	2	Y	803	527	0	204	1	139
							883	9					3	8			
12	26691	X	18531	-0-	-8160	-0-	693	1	17353	2	Y	441	276	0	262	1	42
							485	9									
01	23002	X	15198	-0-	-7804	-0-	635	1	14313	2	Y	227	160	0	86	1	23
							250	9									
02	25536	X	5079	-0-	-20457	-0-	226	1	4814	2	Y	35	41	0	12	1	5
							39	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13227	-0-	13227	355360	520	1	12355	2	Y	320	215	0	225	1	19
							352	9									
10	0	W	45867	-0-	45867	401227	1471	1	42985	2	Y	1283	826	0	366	1	107
							1411	9					3	8			
*11	0	W	34822	-0-	34822	436049	1196	1	32551	2	Y	977	641	0	271	1	169
							1075	9					3	8			
12	468025	X	31976	-0-	-436049	-0-	1189	1	29765	2	Y	929	584	0	426	1	88
							1022	9									
01	45880	X	33971	-0-	-11909	-0-	1401	1	31488	2	Y	984	695	0	277	1	100
							1082	9									
02	41440	X	27735	-0-	-13705	-0-	1192	1	25531	2	Y	920	564	0	321	1	135
							1012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	13219	-0-	13219	302929	516	1	12261	2	Y	402	281	0	294	1	24
							442	9									
10	0	W	79757	-0-	79757	382686	2509	1	73049	2	Y	3817	2470	0	1052	1	313
							4199	9					6	8			
*11	0	W	64163	-0-	64163	446849	2184	1	59397	2	Y	2347	1541	0	705	1	406
							2582	9					8	8			
12	507756	X	60907	-0-	-446849	-0-	2229	1	55851	2	Y	2570	1616	0	1117	1	243
							2827	9									
01	79763	X	46808	-0-	-32955	-0-	1890	1	42516	2	Y	2184	1542	0	663	1	222
							2402	9									
02	72044	X	44396	-0-	-27648	-0-	1895	1	40537	2	Y	1785	1123	0	622	1	262
							1964	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	25220	-0-	25220	506100	978	1	23264	2	Y	889	620	0	645	1	53
							978	9									
10	0	W	47899	-0-	47899	553999	1527	1	44677	2	Y	1541	1008	0	449	1	133
							1695	9					4	8			
*11	0	W	34861	-0-	34861	588860	1194	1	32523	2	Y	1040	683	0	307	1	180
							1144	9					3	8			
12	624095	X	35235	-0-	-588860	-0-	1310	1	32826	2	Y	999	628	0	456	1	95
							1099	9									
01	79887	X	30600	-0-	-49287	-0-	1263	1	28424	2	Y	830	587	0	254	1	84
							913	9									
02	43260	X	24824	-0-	-18436	-0-	1074	1	23018	2	Y	665	420	0	232	1	97
							732	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	37822	-0-	37822	696588	1488	1	35379	2	Y	868	624	0	650	1	53
							955	9									
10	0	W	6337	-0-	6337	702925	215	1	6031	2	Y	83	76	0	31	1	29
							91	9									
*11	0	W	74585	-0-	74585	777510	2533	1	68870	2	Y	2893	1900	0	512	1	500
							3182	9					10	8			
12	850852	X	73342	-0-	-777510	-0-	2698	1	67607	2	Y	2761	1736	0	1264	1	261
							3037	9									
01	110577	X	68841	-0-	-41736	-0-	2809	1	63103	2	Y	2663	1881	0	773	1	270
							2929	9									
02	69524	X	41802	-0-	-27722	-0-	1798	1	38429	2	Y	1432	993	0	499	1	210
							1575	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	546451	X	35664	-0-	-510787	-0-	1250	1	32865	2	Y	1408	696	0	769	1	154
							1549	9									
10	74090	X	28146	-0-	-45944	-0-	900	1	26179	2	Y	970	684	0	335	1	100
							1067	9					5	8			
*11	71700	X	2006	-0-	-69694	-0-	68	1	1883	2	Y	50	32	0	109	1	9
							55	9									
12	74090	X	190	-0-	-73900	-0-	2	1	157	2	Y	28	19	0	15	1	3
							31	9									
01	74090	X	7338	-0-	-66752	-0-	303	1	6794	2	Y	219	155	0	45	1	22
							241	9									
02	66920	X	28258	-0-	-38662	-0-	1210	1	25917	2	Y	1028	541	0	358	1	151
							1131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	115246	-0-	115246	1008486	4044	1	107011	2	Y	3810	1886	0	2037	1	463
							4191	9									
10	0	W	70204	-0-	70204	1078690	2181	1	65660	2	Y	2148	1576	0	893	1	127
							2363	9					15	8			
*11	0	W	3580	-0-	3580	1082270	121	1	3321	2	Y	125	82	0	148	1	22
							138	9									
12	0	W	100582	-0-	100582	1182852	3705	1	92853	2	Y	3658	2300	0	1034	1	346
							4024	9									
01	1232578	X	49726	-0-	-1182852	-0-	1967	1	44187	2	Y	3247	2293	0	970	1	330
							3572	9									
02	110068	X	29744	-0-	-80324	-0-	1271	1	27223	2	Y	1136	903	0	396	1	167
							1250	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

*08	124449	X	124449	-0-	-0-	-0-	4432	1	115269	2	Y	4316	4424	1			572
							4748	9									
09	116164	X	116164	-0-	-0-	-0-	4076	1	107774	2	Y	3922	1932	0	2091	1	471
							4314	9									
10	110515	X	68995	-0-	-41520	-0-	2141	1	64439	2	Y	2195	1609	0	911	1	130
							2415	9					16	8			
*11	106950	X	242	-0-	-106708	-0-	4	1	208	2	Y	27	18	0	134	1	5
							30	9									
12	110515	X	292	-0-	-110223	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	110515	X	2189	-0-	-108326	-0-	91	1	2018	2	Y	73	51	0	15	1	7
							80	9									
02	99820	X	9759	-0-	-90061	-0-	420	1	8991	2	Y	316	167	0	110	1	46
							348	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

09	0	W	161309	-0-	161309	830452	5837	1	153995	2	Y	1343	667	0	710	1	165
							1477	9									
10	0	W	172064	-0-	172064	1002516	5678	1	164931	2	Y	1323	915	0	426	1	142
							1455	9					5	8			
*11	1115541	X	113025	-0-	-1002516	-0-	3972	1	108033	2	Y	927	609	0	297	1	160
							1020	9					3	8			
12	161820	X	31579	-0-	-130241	-0-	1198	1	30000	2	Y	346	216	0	257	1	33
							381	9									
01	161820	X	44885	-0-	-116935	-0-	1907	1	42893	2	Y	77	53	0	49	1	8
							85	9									
02	146160	X	92042	-0-	-54118	-0-	4094	1	87582	2	Y	333	176	0	116	1	49
							366	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

09	171472	X	171472	-0-	-0-	-0-	6220	1	164148	2	Y	1004	1032	1			120
							1104	9									
10	171136	X	171136	-0-	-0-	-0-	5654	1	164378	2	Y	1004	984	1	4	8	136
							1104	9									
*11	128985	X	128985	-0-	-0-	-0-	4543	1	123556	2	Y	805	550	0	243	1	145
							886	9					3	8			
*12	109089	X	35235	-0-	-73854	-0-	1291	1	33621	2	Y	294	382	1			57
							323	9									
01	132878	X	132878	-0-	-0-	-0-	5629	1	126478	2	Y	701	517	0	167	1	74
							771	9									
*02	123417	X	123417	-0-	-0-	-0-	5492	1	117484	2	Y	401	276	0	140	1	59
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189292	X	189292	-0-	-0-	-0-	6841	1	181008	2	Y	1312	647	0	695	1	158
							1443	9									
10	194007	X	194007	-0-	-0-	-0-	6405	1	186240	2	Y	1238	858	0	402	1	131
							1362	9					5	8			
*11	161850	X	140420	-0-	-21430	-0-	4937	1	134280	2	Y	1094	718	0	314	1	189
							1203	9					4	8			
12	167245	X	39040	-0-	-128205	-0-	1485	1	37195	2	Y	327	205	0	280	1	31
							360	9									
01	167245	X	125479	-0-	-41766	-0-	5311	1	119358	2	Y	736	520	0	172	1	75
							810	9									
02	151060	X	119568	-0-	-31492	-0-	5294	1	113304	2	Y	882	520	0	308	1	129
							970	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

09	0	W	172424	-0-	172424	798540	6256	1	165220	2	Y	862	428	0	459	1	104
							948	9									
10	0	W	180444	-0-	180444	978984	5976	1	173564	2	Y	822	569	0	267	1	87
							904	9					3	8			
*11	0	W	167830	-0-	167830	1146814	5921	1	161092	2	Y	743	488	0	211	1	129
							817	9					2	8			
12	0	W	54860	-0-	54860	1201674	2095	1	52473	2	Y	265	167	0	202	1	25
							292	9									
01	1326840	X	125166	-0-	-1201674	-0-	5307	1	119305	2	Y	504	356	0	122	1	51
							554	9									
*02	148630	X	148630	-0-	-0-	-0-	6615	1	141461	2	Y	504	306	0	175	1	74
							554	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

09	0	W	175507	-0-	175507	810075	6372	1	168285	2	Y	773	384	0	411	1	93
							850	9									
10	0	W	176010	-0-	176010	986085	5834	1	169521	2	Y	595	416	0	207	1	62
							655	9					3	8			
*11	0	W	162842	-0-	162842	1148927	5759	1	156614	2	Y	426	280	0	133	1	74
							469	9					1	8			
12	0	W	172111	-0-	172111	1321038	6581	1	164858	2	Y	611	384	0	243	1	58
							672	9									
01	1490228	X	169190	-0-	-1321038	-0-	7182	1	161337	2	Y	610	431	0	175	1	62
							671	9									
*02	143031	X	143031	-0-	-0-	-0-	6364	1	136182	2	Y	441	284	0	154	1	65
							485	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

*06	0		115586	-0-	115586	334423	7281	1	103707	2	Y	4180	2455	0	1765	1	519
							4598	9									
07	0		102496	-0-	102496	436919	3400	1	95117	2	Y	3617	2809	0	738	1	589
							3979	9									
08	0		95701	-0-	95701	532620	3415	1	88636	2	Y	3318	2005	0	1452	1	450
							3650	9									
09	0		31828	-0-	31828	564448	1238	1	29457	2	Y	1030	692	0	730	1	58
							1133	9									
10	0	W	248	-0-	248	564696	8	1	217	2	Y	21	38	0	13	1	28
							23	9									
*11	0	W	12783	-0-	12783	577479	433	1	11747	2	Y	548	360	0	119	1	95
							603	9					2	8			
12	0	W	50	-0-	50	577529	50	2			Y	-0-	95	1			-0-
01	577569	X	40	-0-	-577529	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	106092	X	640	-0-	-105452	-0-	27	1	588	2	Y	23	12	0	8	1	3
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	42300	X	-0-	-0-	-42300	-0-					Y	-0-					-0-
*11	105750	X	44601	-0-	-61149	-0-	1488	1	40481	2	Y	2393	1468	0	531	1	387
							2632	9					7	8			
12	109275	X	53515	-0-	-55760	-0-	1938	1	48548	2	Y	2754	1731	0	1149	1	261
							3029	9									
01	109275	X	48676	-0-	-60599	-0-	1971	1	44221	2	Y	2258	1596	0	694	1	229
							2484	9									
02	98700	X	44547	-0-	-54153	-0-	1896	1	40577	2	Y	1885	1181	0	657	1	276
							2074	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

*06	0		122678	-0-	122678	306641	7740	1	110075	2	Y	4421	2536	0	1805	1	535
							4863	9									
07	0		114698	-0-	114698	421339	3799	1	106283	2	Y	4196	3241	0	841	1	649
							4616	9									
08	0		106794	-0-	106794	528133	3810	1	98971	2	Y	3648	2207	0	1610	1	480
							4013	9									
09	0		35456	-0-	35456	563589	1386	1	32949	2	Y	1019	702	0	741	1	56
							1121	9									
10	593254	X	29665	-0-	-563589	-0-	972	1	26892	2	Y	1637	1053	0	308	1	332
							1801	9									
*11	157350	X	90667	-0-	-66683	-0-	3080	1	83713	2	Y	3522	2312	0	921	1	609
							3874	9					12	8			
12	162595	X	90887	-0-	-71708	-0-	3349	1	83916	2	Y	3293	2070	0	1520	1	312
							3622	9									
01	162595	X	77022	-0-	-85573	-0-	3147	1	70734	2	Y	2855	2017	0	860	1	290
							3141	9									
02	146860	X	46928	-0-	-99932	-0-	2024	1	43294	2	Y	1464	1029	0	510	1	215
							1610	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

09	0		176894	-0-	176894	736415	6474	1	170161	2	Y	235	119	0	128	1	28
							259	9									
10	900261	X	163846	-0-	-736415	-0-	5437	1	158190	2	Y	199	139	0	66	1	21
							219	9					1	8			
*11	180120	X	138973	-0-	-41147	-0-	4921	1	133843	2	Y	190	124	0	53	1	33
							209	9					1	8			
12	186124	X	139515	-0-	-46609	-0-	5349	1	133993	2	Y	157	97	0	78	1	15
							173	9									
01	186124	X	141756	-0-	-44368	-0-	6036	1	135568	2	Y	138	97	0	42	1	14
							152	9									
02	168112	X	109216	-0-	-58896	-0-	4871	1	104215	2	Y	118	74	0	41	1	17
							130	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		183222	-0-	183222	735121	6678	1	176401	2	Y	130	67	0	71	1	18
							143	9									
10	903513	X	168392	-0-	-735121	-0-	5589	1	162630	2	Y	157	107	0	51	1	16
							173	9					1	8			
*11	183870	X	146198	-0-	-37672	-0-	5180	1	140915	2	Y	94	62	0	32	1	16
							103	9									
12	189999	X	143910	-0-	-46089	-0-	5519	1	138294	2	Y	88	54	0	42	1	8
							97	9									
01	189999	X	136463	-0-	-53536	-0-	5812	1	130542	2	Y	99	69	0	28	1	10
							109	9									
02	171612	X	113538	-0-	-58074	-0-	5065	1	108383	2	Y	82	51	0	29	1	12
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		177489	-0-	177489	724169	6458	1	170578	2	Y	412	203	0	218	1	49
							453	9									
10	0		172518	-0-	172518	896687	5720	1	166384	2	Y	376	261	0	123	1	39
							414	9					2	8			
*11	0		165690	-0-	165690	1062377	5862	1	159472	2	Y	324	213	0	93	1	56
							356	9					1	8			
12	1221426	X	159049	-0-	-1062377	-0-	6091	1	152660	2	Y	271	170	0	131	1	26
							298	9									
*01	148673	X	148673	-0-	-0-	-0-	6324	1	142089	2	Y	236	167	0	71	1	24
							260	9									
02	128604	X	126735	-0-	-1869	-0-	5640	1	120675	2	Y	382	216	0	134	1	56
							420	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		745	-0-	745	745	48	1	606	2	Y	83	46	0	4	1	33
							91	9									
07	T. A.		23626	-0-	23626	24371	599	1	16926	2	Y	5546	3691	0	816	1	1072
							6101	9									
08	T. A.		66427	-0-	66427	90798	1830	1	47343	2	Y	15685	8988	0	5947	1	1822
							17254	9									
09	T. A.		56756	-0-	56756	147554	1666	1	43924	2	Y	10151	5213	0	5795	1	965
							11166	9									
10	T. A.		29371	-0-	29371	176925	784	1	23495	2	Y	4629	3389	0	1912	1	259
							5092	9					34	8			
*11	T. A.		20771	-0-	20771	197696	561	1	15289	2	Y	4474	2938	0	1006	1	774
							4921	9					15	8			
*12	225827	X	28131	-0-	-197696	-0-	832	1	20852	2	Y	5861	3685	0	2395	1	555
							6447	9									
*01	47058	X	31527	-0-	-15531	-0-	1057	1	23749	2	Y	6110	4316	0	1728	1	621
							6721	9									
*02	42504	X	12794	-0-	-29710	-0-	468	1	10031	2	Y	2086	1674	0	727	1	306
							2295	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	556	-0-	556	556	39	1	495	2	Y	20	11	0	1	1	8
						22	9									
07	T. A.	22433	-0-	22433	22989	564	1	15958	2	Y	5374	3357	0	715	1	1310
						5911	9									
08	T. A.	66072	-0-	66072	89061	1789	1	46299	2	Y	16349	9535	0	6270	1	1854
						17984	9									
09	T. A.	61366	-0-	61366	150427	1728	1	45679	2	Y	12690	6248	0	6966	1	1330
						13959	9									
10	T. A.	27793	-0-	27793	178220	719	1	21615	2	Y	4963	3956	0	2057	1	235
						5459	9					45	8			
*11	T. A.	37261	-0-	37261	215481	1034	1	28185	2	Y	7311	4801	0	1456	1	1265
						8042	9					24	8			
*12	264342 X	48861	-0-	-215481	-0-	1559	1	39121	2	Y	7437	4676	0	3322	1	704
						8181	9									
*01	50995 X	14872	-0-	-36123	-0-	490	1	11020	2	Y	3056	2159	0	1291	1	310
						3362	9									
*02	46060 X	15750	-0-	-30310	-0-	558	1	11960	2	Y	2938	1794	0	1024	1	430
						3232	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	789	-0-	789	789	49	1	620	2	Y	109	61	0	5	1	43
						120	9									
07	T. A.	24791	-0-	24791	25580	624	1	17647	2	Y	5927	3779	0	840	1	1351
						6520	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	25580					Y	NO RPT					1351
*09	T. A.	56288	-0-	56288	81868	1610	1	42291	2	Y	11261	5540	0	5986	1	1086
						12387	9									
10	T. A.	29891	-0-	29891	111759	798	1	23937	2	Y	4687	3507	0	1971	1	259
						5156	9					36	8			
*11	T. A.	14808	-0-	14808	126567	405	1	11017	2	Y	3078	2021	0	773	1	533
						3386	9					10	8			
*12	145993 X	19426	-0-	-126567	-0-	579	1	14512	2	Y	3941	2478	0	1623	1	373
						4335	9									
*01	53661 X	8197	-0-	-45464	-0-	349	1	7841	2	Y	6	5	0	373	1	1
						7	9									
*02	48468 X	17417	-0-	-31051	-0-	682	1	14582	2	Y	1957	989	0	682	1	287
						2153	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	18990	-0-	18990	18990	585	1	16670	2	Y	1577	1059	0	68	1	450
						1735	9									
08	T. A.	90204	-0-	90204	109194	3027	1	78964	2	Y	7466	4275	0	2842	1	799
						8213	9									
09	T. A.	67359	-0-	67359	176553	2267	1	59639	2	Y	4957	2493	0	2716	1	547
						5453	9									
10	T. A.	55862	-0-	55862	232415	1713	1	49927	2	Y	3838	2697	0	1289	1	382
						4222	9					17	8			
*11	T. A.	44121	-0-	44121	276536	1451	1	39513	2	Y	2870	1885	0	861	1	497
						3157	9					9	8			
*12	308514 X	31978	-0-	-276536	-0-	1133	1	28396	2	Y	2226	1399	0	1113	1	211
						2449	9									
*01	91946 X	25916	-0-	-66030	-0-	1008	1	22650	2	Y	2053	1450	0	605	1	209
						2258	9									
*02	83048 X	24394	-0-	-58654	-0-	1027	1	21981	2	Y	1260	845	0	439	1	185
						1386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	14856	-0-	14856	14856	462	1	13145	2	Y	1135	775	0	31	1	329
						1249	9									
08	T. A.	88469	-0-	88469	103325	2971	1	77255	2	Y	7494	4291	0	2744	1	788
						8243	9									
09	T. A.	77710	-0-	77710	181035	2632	1	69314	2	Y	5240	2614	0	2859	1	555
						5764	9									
10	T. A.	63605	-0-	63605	244640	1974	1	57467	2	Y	3785	2670	0	1275	1	377
						4164	9					18	8			
*11	T. A.	51878	-0-	51878	296518	1728	1	46984	2	Y	2878	1890	0	858	1	498
						3166	9					9	8			
*12	342443 X	45925	-0-	-296518	-0-	1648	1	41275	2	Y	2729	1716	0	1253	1	258
						3002	9									
*01	92690 X	39985	-0-	-52705	-0-	1585	1	35585	2	Y	2559	1807	0	750	1	260
						2815	9									
*02	83720 X	16944	-0-	-66776	-0-	713	1	15270	2	Y	874	701	0	305	1	128
						961	9									

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

09	10110 X	5617	-0-	-4493	-0-	172	1	5225	3	Y	198	203	0			539
						2	4	218	9							
10	11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	361	1	11391	3	Y	-0-	8	0			531
						2	4									
11	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	468	1	15140	3	Y	282					813
						4	4	310	9							
12	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	647	1	21454	3	Y	-0-					813
						4	4									
*01	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	638	1	19114	3	Y	-0-					813
						4	4									
02	10612 X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					813

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

09	4920 X	3622	-0-	-1298	-0-	106	1	3228	3	Y	262	276	0			5
						288	9									
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-	3	0	2	1	-0-
11	4920 X	225	-0-	-4695	-0-	6	1	200	3	Y	17	14	0	3	1	-0-
						19	9									
12	5084 X	163	-0-	-4921	-0-	5	1	144	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
						14	9									
*01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

09	8730 X	7913	-0-	-817	-0-	236	1	7147	3	Y	480	467	0			532
						2	4	528	9							
10	8246 X	7601	-0-	-645	-0-	230	1	7242	3	Y	115	394	0	3	8	250
						2	4	127	9							
11	8730 X	6018	-0-	-2712	-0-	174	1	5630	3	Y	193	13	0			430
						2	4	212	9							
12	9021 X	6995	-0-	-2026	-0-	194	1	6458	3	Y	310	296	0			444
						2	4	341	9							
*01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	226	1	6754	3	Y	92	201	0	2	8	333
						2	4	101	9							
02	5656 X	NO RPT	-0-	-5656	-0-					Y	NO RPT					333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	335	1	10143	3	Y	506	509	0			11
							2	4	557	9							
10	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	243	1	7661	3	Y	365	369	0	1	8	6
							2	4	402	9							
11	9510	X	7829	-0-	-1681	-0-	221	1	7168	3	Y	398	322	0	72	1	9
							2	4	438	9			1	8			
12	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	237	1	7859	3	Y	413	360	0	57	1	5
							2	4	454	9							
*01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	304	1	9100	3	Y	425	423	0	1	8	6
							2	4	468	9							
02	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8010	X	2478	-0-	-5532	-0-	68	1	2048	3	Y	329	325	0			7
							362	9									
10	7874	X	5740	-0-	-2134	-0-	160	1	5028	3	Y	500	499	0	1	8	7
							2	4	550	9							
11	7620	X	3016	-0-	-4604	-0-	83	1	2677	3	Y	233	193	0	42	1	5
							256	9									
12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	330	1	10924	3	Y	1381	1180	0	188	1	18
							2	4	1519	9							
*01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	343	1	10278	3	Y	626	632	0	2	8	10
							2	4	689	9							
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	1	3721	3	Y	-0-					-0-
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	1	3894	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	355	1	11459	3	Y	463	368	0	83	1	11
							4	4	509	9			1	8			
12	3100	N	13044	-0-	9944	9944	360	1	11957	3	Y	659	571	0	91	1	8
							2	4	725	9							
*01	23805	X	13861	-0-	-9944	-0-	430	1	12861	3	Y	516	515	0	2	8	7
							2	4	568	9							
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9450	X	8884	-0-	-566	-0-	272	1	8245	3	Y	332	330	0			9
							2	4	365	9							
10	9765	X	8042	-0-	-1723	-0-	238	1	7505	3	Y	270	273	0			6
							2	4	297	9							
11	9450	X	6811	-0-	-2639	-0-	196	1	6362	3	Y	228	186	0	41	1	7
							2	4	251	9							
12	9765	X	6762	-0-	-3003	-0-	191	1	6329	3	Y	218	191	0	31	1	3
							2	4	240	9							
*01	7812	X	6554	-0-	-1258	-0-	204	1	6105	3	Y	221	219	0	1	8	4
							2	4	243	9							
02	8288	X	NO RPT	-0-	-8288	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	284	1	8600	3	Y	502	510	0			11
							2	4	552	9							
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	258	1	8140	3	Y	302	309	0	1	8	3
							2	4	332	9							
11	10170	X	7961	-0-	-2209	-0-	223	1	7213	3	Y	475	382	0	86	1	9
							2	4	523	9			1	8			
12	10509	X	7126	-0-	-3383	-0-	194	1	6425	3	Y	459	400	0	64	1	4
							2	4	505	9							
*01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	183	1	5477	3	Y	427	425	0	1	8	5
							2	4	470	9							
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	17906	-0-	-874	-0-	561	1	17011	3	Y	300	301	0			7
							4	4	330	9							
10	19406	X	16928	-0-	-2478	-0-	514	1	16206	3	Y	184	188	0			3
							6	4	202	9							
11	18780	X	16737	-0-	-2043	-0-	489	1	15814	3	Y	389	312	0	70	1	9
							6	4	428	9			1	8			
12	19406	X	16327	-0-	-3079	-0-	466	1	15446	3	Y	375	328	0	52	1	4
							2	4	413	9							
*01	14911	X	12810	-0-	-2101	-0-	405	1	12114	3	Y	263	264	0	1	8	2
							2	4	289	9							
02	13468	X	NO RPT	-0-	-13468	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	10399	-0-	7399	7399	277	1	8384	3	Y	1578	1550	0			38
							2	4	1736	9							
10	3100	N	7763	-0-	4663	12062	221	1	6983	3	Y	506	534	0	1	8	9
							2	4	557	9							
11	3000	N	22346	-0-	19346	31408	629	1	20352	3	Y	1235	991	0	222	1	29
							6	4	1359	9			2	8			
12	3100	N	14006	-0-	10906	42314	384	1	12719	3	Y	819	722	0	115	1	11
							2	4	901	9							
*01	53895	X	11581	-0-	-42314	-0-	350	1	10460	3	Y	699	696	0	2	8	12
							2	4	769	9							
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	608	1	18460	3	Y	995	1023	0			26
							4	4	1095	9							
10	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	576	1	18171	3	Y	916	922	0	1	1	17
							6	4	1008	9			2	8			
11	15060	X	14165	-0-	-895	-0-	396	1	12828	3	Y	852	691	0	154	1	23
							4	4	937	9			1	8			
12	15562	X	11956	-0-	-3606	-0-	326	1	10816	3	Y	738	647	0	102	1	12
							2	4	812	9							
*01	15748	X	12358	-0-	-3390	-0-	364	1	10925	3	Y	970	962	0	3	8	17
							2	4	1067	9							
02	18816	X	NO RPT	-0-	-18816	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16158	-0-	16158	16158	490	1	15471	3	Y	174	172	0			2
						6	4	191	9							
11	14B2 EXT	20634	-0-	20634	36792	584	1	18882	3	Y	1056	843	0	189	1	25
						6	4	1162	9			1	8			
12	14B2 EXT	18325	-0-	18325	55117	506	1	16778	3	Y	943	824	0	131	1	13
						4	4	1037	9							
*01	71121 X	16004	-0-	-55117	-0-	507	1	15183	3	Y	284	292	0	1	8	4
						2	4	312	9							
02	14588 X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

09	35760 X	24812	-0-	-10948	-0-	784	1	23742	3	Y	253	251	0			7
						8	4	278	9							
10	35402 X	21011	-0-	-14391	-0-	639	1	20155	3	Y	192	194	0			5
						6	4	211	9							
11	30570 X	17405	-0-	-13165	-0-	514	1	16625	3	Y	236	191	0	42	1	8
						6	4	260	9							
12	30411 X	16666	-0-	-13745	-0-	480	1	15923	3	Y	235	205	0	32	1	6
						4	4	259	9							
*01	25172 X	17324	-0-	-7848	-0-	554	1	16599	3	Y	152	152	0			6
						4	4	167	9							
02	22736 X	NO RPT	-0-	-22736	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

09	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	631	1	19129	3	Y	549	550	0			15
						4	4	604	9							
10	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	430	1	13538	3	Y	849	846	0	1	1	16
						6	4	934	9			1	8			
11	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	398	1	12869	3	Y	415	343	0	76	1	11
						4	4	457	9			1	8			
12	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	393	1	13048	3	Y	393	344	0	54	1	6
						2	4	432	9							
*01	26009 X	12685	-0-	-13324	-0-	403	1	12078	3	Y	184	186	0	1	8	3
						2	4	202	9							
02	19012 X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	133	Y	263				263
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	133	Y	-0-				263
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	133	Y	-0-				263
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	133	Y	3				266
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	133	Y	-0-				266
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	133	Y	NO RPT				266

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

09	7050 X	6028	-0-	-1022	-0-	176	1	5322	3	Y	480	355	0			558
						2	4	528	9							
10	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	197	1	6239	3	Y	-0-	15	0			543
						2	4									
11	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	208	1	6729	3	Y	124	194	0	1	8	472
						2	4	136	9							
12	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	232	1	7689	3	Y	224	196	0			500
						2	4	246	9							
*01	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	232	1	6942	3	Y	96	4	0			592
						2	4	106	9							
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					592

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	635	-0-	635	635	18	1	586	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	14B2	EXT	1219	-0-	1219	1854	35	1	1119	3	Y	59	48	0	11	1	-0-
							65	9									
12	14B2	EXT	1120	-0-	1120	2974	31	1	1033	3	Y	51	44	0	7	1	-0-
							56	9									
*01	4517	X	1543	-0-	-2974	-0-	48	1	1409	3	Y	78	77	0			1
							86	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	271	1	8232	3	Y	234	233	0			6
							2	4	257	9							
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	306	1	9633	3	Y	298	297	0	1	8	6
							2	4	328	9							
11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	336	1	10861	3	Y	368	297	0	67	1	9
							2	4	405	9			1	8			
12	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	328	1	10862	3	Y	336	294	0	47	1	4
							2	4	370	9							
*01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	350	1	10504	3	Y	338	337	0	1	8	4
							2	4	372	9							
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13500	X	1153	-0-	-12347	-0-	35	1	1051	3	Y	61	84	0			2
							67	9									
10	13950	X	9217	-0-	-4733	-0-	265	1	8374	3	Y	524	517	0	1	8	8
							2	4	576	9							
11	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	447	1	14467	3	Y	771	622	0	139	1	17
							4	4	848	9			1	8			
12	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	397	1	13173	3	Y	680	595	0	95	1	7
							2	4	748	9							
*01	16833	X	13277	-0-	-3556	-0-	396	1	11889	3	Y	900	893	0	3	8	11
							2	4	990	9							
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4569	-0-	4569	14634	134	1	4041	3	Y	356	362	0			345
							2	4	392	9							
10	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-	15	0			330
11	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-					330
12	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-					330
*01	14634	X	-0-	-0-	-14634	-0-					Y	-0-					330
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	1	16	0			450
10	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-					450
11	12390	X	3811	-0-	-8579	-0-	114	1	3689	3	Y	7	7	8			450
							8	9									
12	12803	X	6840	-0-	-5963	-0-	201	1	6637	3	Y	-0-					450
							2	4									
*01	9920	X	7029	-0-	-2891	-0-	227	1	6800	3	Y	-0-					450
							2	4									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					450

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16500	X	10348	-0-	-6152	-0-	319	1	9660	3	Y	334	336	0			8
							2	4	367	9							
10	16678	X	10451	-0-	-6227	-0-	310	1	9766	3	Y	339	340	0	1	8	6
							2	4	373	9							
11	14490	X	9080	-0-	-5410	-0-	263	1	8493	3	Y	293	238	0	53	1	8
							2	4	322	9							
12	14446	X	9192	-0-	-5254	-0-	260	1	8610	3	Y	291	253	0	41	1	5
							2	4	320	9							
*01	10788	X	8969	-0-	-1819	-0-	279	1	8345	3	Y	312	310	0	1	8	6
							2	4	343	9							
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	20352	-0-	20352	42655	634	1	19201	3	Y	466	468	0			11
							4	4	513	9							
10	0	W	20001	-0-	20001	62656	599	1	18898	3	Y	453	455	0	1	8	8
							6	4	498	9							
11	0	W	18196	-0-	18196	80852	530	1	17159	3	Y	455	369	0	82	1	11
							6	4	501	9			1	8			
12	0	W	17933	-0-	17933	98785	510	1	16938	3	Y	437	380	0	61	1	7
							4	4	481	9							
*01	116806	X	18021	-0-	-98785	-0-	567	1	16969	3	Y	437	434	0	1	8	9
							4	4	481	9							
02	18984	X	NO RPT	-0-	-18984	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175					245
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					280
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					280

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	409	1	12408	3	Y	515	508	0			11
							4	4	567	9							
10	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	449	1	14161	3	Y	578	579	0	1	8	9
							6	4	636	9							
11	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	345	1	11154	3	Y	394	322	0	72	1	8
							2	4	433	9			1	8			
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	311	1	10294	3	Y	339	297	0	47	1	3
							2	4	373	9							
*01	14384	X	5693	-0-	-8691	-0-	177	1	5299	3	Y	197	197	0	2	8	1
							217	9									
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12690	X	10744	-0-	-1946	-0-	313	1	9491	3	Y	853	865	0			20
							2	4	938	9							
10	13113	X	9885	-0-	-3228	-0-	278	1	8768	3	Y	761	766	0	1	1	13
							2	4	837	9			1	8			
11	12690	X	8983	-0-	-3707	-0-	244	1	7906	3	Y	755	613	0	137	1	17
							2	4	831	9			1	8			
12	13113	X	6714	-0-	-6399	-0-	178	1	5918	3	Y	560	491	0	79	1	7
							2	4	616	9							
*01	5146	X	812	-0-	-4334	-0-	23	1	714	3	Y	68	73	0			2
							75	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		567	-0-	567	567	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10307	-0-	10307	10874	280	1	8823	3	Y	1093	1072	0	1	1	18
							2	4	1202	9			2	8			
11	T. A.		11046	-0-	11046	21920	303	1	9810	3	Y	846	689	0	153	1	21
							2	4	931	9			1	8			
12	14B2 EXT		18172	-0-	18172	40092	501	1	16616	3	Y	955	829	0	132	1	15
							4	4	1051	9							
*01	3100	N	16657	-0-	13557	53649	529	1	15849	3	Y	250	259	0	1	8	5
							4	4	275	9							
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	51213					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	7939	-0-	-611	-0-	253	1	7684	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	8835	X	6741	-0-	-2094	-0-	198	1	6244	3	Y	270	264	0			6
							2	4	297	9							
11	8550	X	5655	-0-	-2895	-0-	168	1	5437	3	Y	44	40	0	9	1	1
							2	4	48	9							
12	8835	X	5504	-0-	-3331	-0-	159	1	5299	3	Y	42	36	0	6	1	1
							46	9									
*01	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	156	1	4668	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26043	X	5072	-0-	-20971	-0-	152	1	4621	3	Y	270	268	0			5
							2	4	297	9							
10	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	249	1	7843	3	Y	559	556	0	1	8	7
							2	4	615	9							
11	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	384	1	12423	3	Y	904	727	0	163	1	20
							4	4	994	9			1	8			
12	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	300	1	9942	3	Y	676	594	0	95	1	7
							2	4	744	9							
*01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	252	1	7533	3	Y	561	559	0	2	8	7
							2	4	617	9							
02	7868	X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		5736	-0-	5736	15599	169	1	5116	3	Y	408	429	0			10
							2	4	449	9							
10	18948	X	3349	-0-	-15599	-0-	101	1	3164	3	Y	76	85	0			1
							84	9									
11	11580	X	5456	-0-	-6124	-0-	161	1	5203	3	Y	84	69	0	16	1	-0-
							92	9									
12	11966	X	3920	-0-	-8046	-0-	112	1	3687	3	Y	110	95	0	15	1	-0-
							121	9									
*01	11966	X	4619	-0-	-7347	-0-	144	1	4325	3	Y	136	135	0			1
							150	9									
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	214	1	6506	3	Y	47	47	0			2
							2	4	52	9							
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	287	1	9040	3	Y	16	16	0			2
							2	4	18	9							
11	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	482	1	15585	3	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
12	4216	X	1268	-0-	-2948	-0-	37	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	103	1	3100	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		21215	-0-	21215	54203	632	1	19153	3	Y	1296	1321	0			33
							4	4	1426	9							
10	T. A.		13903	-0-	13903	68106	414	1	13072	3	Y	377	400	0	1	8	9
							2	4	415	9							
11	T. A.		6995	-0-	6995	75101	204	1	6598	3	Y	174	144	0	32	1	7
							2	4	191	9							
12	T. A.		7240	-0-	7240	82341	206	1	6833	3	Y	181	157	0	25	1	6
							2	4	199	9							
*01	91530	X	9189	-0-	-82341	-0-	288	1	8637	3	Y	238	235	0	1	8	8
							2	4	262	9							
02	19796	X	NO RPT	-0-	-19796	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16170	X	6648	-0-	-9522	-0-	207	1	6251	3	Y	171	173	0			5
							2	4	188	9							
10	16709	X	6270	-0-	-10439	-0-	186	1	5870	3	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
11	8280	X	4455	-0-	-3825	-0-	129	1	4169	3	Y	143	116	0	26	1	6
							157	9									
12	8556	X	5026	-0-	-3530	-0-	142	1	4716	3	Y	153	134	0	22	1	3
							168	9									
*01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	222	1	6649	3	Y	152	151	0			4
							2	4	167	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	344	1	10424	3	Y	139	137	0			5
						2	4	153	9							
10	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	319	1	10076	3	Y	220	219	0			6
						2	4	242	9							
11	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	306	1	9906	3	Y	197	160	0	36	1	7
						2	4	217	9							
12	8990 X	8945	-0-	-45	-0-	257	1	8504	3	Y	165	144	0	23	1	5
						2	4	182	9							
*01	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	414	1	12403	3	Y	252	251	0	1	8	5
						2	4	277	9							
02	10192 X	NO RPT	-0-	-10192	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

09	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	631	-0-	631	631	18	1	557	3	Y	51	51	0			-0-
						56	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

09	22980 X	922	-0-	-22058	-0-	27	1	825	3	Y	64	100	0			3
						70	9									
10	23746 X	5885	-0-	-17861	-0-	168	1	5272	3	Y	403	396	0	1	8	9
						2	4	443	9							
11	22980 X	12080	-0-	-10900	-0-	337	1	10917	3	Y	749	601	0	134	1	22
						2	4	824	9			1	8			
12	23746 X	10412	-0-	-13334	-0-	293	1	9711	3	Y	369	329	0	53	1	9
						2	4	406	9							
*01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	289	1	8643	3	Y	651	644	0	2	8	14
						2	4	716	9							
02	5320 X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	1847	-0-	1847	1847	54	1	1687	3	Y	96	95	0			1
						106	9									
11	T. A.	827	-0-	827	2674	24	1	751	3	Y	47	39	0	9	1	-0-
						52	9									
12	14B2 EXT	201	-0-	201	2875	5	1	185	3	Y	10	8	0	1	1	1
						11	9									
*01	2875 X	-0-	-0-	-2875	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

09	9900 X	3178	-0-	-6722	-0-	87	1	2640	3	Y	410	407	0			11
						451	9									
10	10230 X	8672	-0-	-1558	-0-	251	1	7892	3	Y	479	481	0	1	8	8
						2	4	527	9							
11	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	296	1	9583	3	Y	224	186	0	41	1	5
						2	4	246	9							
12	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	267	1	8865	3	Y	183	159	0	26	1	3
						2	4	201	9							
*01	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	240	1	7167	3	Y	238	235	0	1	8	5
						2	4	262	9							
02	252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	300	1	9093	3	Y	405	394	0			13
							2	4	446	9							
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	148	1	4654	3	Y	193	198	0			8
							2	4	212	9							
11	3000	N	5212	-0-	2212	2212	148	1	4780	3	Y	258	208	0	47	1	11
							284	9									
12	3100	N	5449	-0-	2349	4561	150	1	4959	3	Y	309	269	0	42	1	9
							340	9									
*01	8879	X	4318	-0-	-4561	-0-	130	1	3901	3	Y	261	261	0	1	8	8
							287	9									
02	6328	X	NO RPT	-0-	-6328	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2500	-0-	2500	8077	77	1	2320	3	Y	94	92	0			2
							103	9									
10	T. A.		1453	-0-	1453	9530	42	1	1348	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
11	13348	X	3818	-0-	-9530	-0-	110	1	3558	3	Y	136	109	0	24	1	5
							150	9									
12	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	845	1	28011	3	Y	1002	855	0	136	1	16
							6	4	1102	9							
*01	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	426	1	12761	3	Y	269	278	0	1	8	6
							2	4	296	9							
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	595	1	18054	3	Y	557	575	0			13
							4	4	613	9							
10	26650	X	26650	-0-	-0-	-0-	782	1	24647	3	Y	1103	1095	0	1	1	18
							8	4	1213	9			2	8			
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	536	1	17347	3	Y	760	622	0	138	1	17
							6	4	836	9			1	8			
12	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	512	1	16982	3	Y	481	426	0	67	1	5
							4	4	529	9							
*01	20770	X	20201	-0-	-569	-0-	632	1	18920	3	Y	586	581	0	2	8	8
							4	4	645	9							
02	24080	X	NO RPT	-0-	-24080	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	376	1	11396	3	Y	724	745	0			20
							2	4	796	9							
10	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	508	1	16016	3	Y	828	829	0	1	1	17
							6	4	911	9			1	8			
11	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	395	1	12775	3	Y	704	574	0	128	1	18
							4	4	774	9			1	8			
12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	367	1	12170	3	Y	668	584	0	93	1	9
							2	4	735	9							
*01	18011	X	12836	-0-	-5175	-0-	391	1	11695	3	Y	680	677	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	15764	X	NO RPT	-0-	-15764	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2402	-0-	2402	7978	71	1	2144	3	Y	170	178	0			6
							187	9									
10	7978	X	-0-	-0-	-7978	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	3	Y	255	203	0	46	1	6
							281	9									
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	101	1	3348	3	Y	393	339	0	54	1	6
							432	9									
*01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	121	1	3635	3	Y	356	354	0	1	8	7
							392	9									
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12300	X	3797	-0-	-8503	-0-	109	1	3306	3	Y	347	358	0			10
							382	9									
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	7	0	3	1	-0-
11	12300	X	3490	-0-	-8810	-0-	93	1	3013	3	Y	349	277	0	62	1	10
							384	9									
12	7719	X	6637	-0-	-1082	-0-	173	1	5743	3	Y	654	564	0	89	1	11
							2	4	719	9							
*01	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	160	1	4814	3	Y	796	790	0	3	8	14
							876	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5850	X	5749	-0-	-101	-0-	165	1	5004	3	Y	525	529	0			12
							2	4	578	9							
10	6045	X	3714	-0-	-2331	-0-	104	1	3268	3	Y	311	318	0	1	8	4
							342	9									
11	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	194	1	6279	3	Y	1418	1133	0	254	1	33
							2	4	1560	9			2	8			
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	169	1	5598	3	Y	1405	1225	0	195	1	18
							2	4	1546	9							
*01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	179	1	5365	3	Y	649	655	0	2	8	10
							2	4	714	9							
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6600	X	6392	-0-	-208	-0-	187	1	5655	3	Y	498	506	0			11
							2	4	548	9							
10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	198	1	6251	3	Y	512	515	0	1	8	7
							2	4	563	9							
11	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	242	1	7817	3	Y	742	598	0	133	1	17
							2	4	816	9			1	8			
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	3	Y	735	641	0	102	1	9
							2	4	809	9							
*01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	209	1	6256	3	Y	663	659	0	2	8	11
							2	4	729	9							
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	346	1	10469	3	Y	787	780	0			20
							2	4	866	9							
10	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	554	1	17473	3	Y	620	627	0	1	1	11
							6	4	682	9			1	8			
11	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	439	1	14227	3	Y	222	187	0	41	1	5
							4	4	244	9							
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	365	1	12109	3	Y	177	155	0	25	1	2
							2	4	195	9							
*01	11966	X	11639	-0-	-327	-0-	370	1	11079	3	Y	171	169	0	1	8	3
							2	4	188	9							
02	16912	X	NO RPT	-0-	-16912	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7890	X	7288	-0-	-602	-0-	232	1	7029	3	Y	23	31	0			577
							2	4	25	9							
10	5828	X	673	-0-	-5155	-0-	19	1	596	3	Y	53					630
							58	9									
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					630
12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	73	1	2414	3	Y	1143	782	0			991
							1257	9									
*01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	16	0			975
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					Y	NO RPT					975

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	8387	-0-	-823	-0-	257	1	7788	3	Y	309	310	0			8
							2	4	340	9							
10	9517	X	8385	-0-	-1132	-0-	251	1	7887	3	Y	223	226	0			5
							2	4	245	9							
11	9210	X	7633	-0-	-1577	-0-	221	1	7165	3	Y	223	182	0	40	1	6
							2	4	245	9							
12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	454	1	15076	3	Y	458	395	0	63	1	6
							2	4	504	9							
*01	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	492	1	14760	3	Y	366	366	0	1	8	5
							2	4	403	9							
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	275	1	8335	3	Y	514	533	0			13
							2	4	565	9							
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	218	1	6883	3	Y	461	465	0	1	8	8
							2	4	507	9							
11	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	223	1	7206	3	Y	507	411	0	91	1	12
							2	4	558	9			1	8			
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	231	1	7668	3	Y	463	404	0	64	1	7
							2	4	509	9							
*01	10106	X	9143	-0-	-963	-0-	267	1	7997	3	Y	797	789	0	3	8	12
							2	4	877	9							
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20400	X	9412	-0-	-10988	-0-	289	1	8777	3	Y	313	313	0			10
							2	4	344	9							
10	21080	X	10745	-0-	-10335	-0-	318	1	10031	3	Y	358	357	0	1	8	10
							2	4	394	9							
11	19170	X	10232	-0-	-8938	-0-	291	1	9420	3	Y	472	381	0	86	1	14
							2	4	519	9			1	8			
12	18600	X	9311	-0-	-9289	-0-	259	1	8578	3	Y	429	375	0	60	1	8
							2	4	472	9							
*01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	294	1	8805	3	Y	400	398	0	1	8	9
							2	4	440	9							
02	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24030	X	12174	-0-	-11856	-0-	377	1	11447	3	Y	316	320	0			9
							2	4	348	9							
10	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	856	1	26995	3	Y	547	543	0	1	8	12
							8	4	602	9							
11	21570	X	19955	-0-	-1615	-0-	586	1	18942	3	Y	383	313	0	70	1	11
							6	4	421	9			1	8			
12	22289	X	18663	-0-	-3626	-0-	535	1	17736	3	Y	353	308	0	49	1	7
							4	4	388	9							
*01	19561	X	17989	-0-	-1572	-0-	567	1	16992	3	Y	387	384	0	1	8	9
							4	4	426	9							
02	25704	X	NO RPT	-0-	-25704	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	500	1	15173	3	Y	89	93	0			4
							4	4	98	9							
10	14601	X	5672	-0-	-8929	-0-	172	1	5432	3	Y	60	60	0			4
							2	4	66	9							
11	14130	X	12624	-0-	-1506	-0-	371	1	12021	3	Y	207	166	0	37	1	8
							4	4	228	9							
12	14601	X	13205	-0-	-1396	-0-	379	1	12559	3	Y	241	210	0	34	1	5
							2	4	265	9							
*01	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	431	1	12900	3	Y	117	118	0			4
							2	4	129	9							
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		2265	-0-	2265	2966	69	1	2096	3	Y	91	89	0			3
							100	9									
10	T. A.		11274	-0-	11274	14240	326	1	10297	3	Y	590	580	0	1	8	12
							2	4	649	9							
11	T. A.		6202	-0-	6202	20442	173	1	5594	3	Y	394	322	0	71	1	12
							2	4	433	9			1	8			
12	T. A.		14674	-0-	14674	35116	360	1	11959	3	Y	2139	1829	0	291	1	31
							2	4	2353	9							
*01	51207	X	16091	-0-	-35116	-0-	497	1	14869	3	Y	657	674	0	2	8	12
							2	4	723	9							
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	531	1	16090	3	Y	190	189	0			5
							4	4	209	9							
10	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	524	1	16508	3	Y	166	167	0			4
							6	4	183	9							
11	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	490	1	15843	3	Y	233	189	0	42	1	6
							6	4	256	9							
12	15221	X	14795	-0-	-426	-0-	424	1	14066	3	Y	275	239	0	38	1	4
							2	4	303	9							
*01	17050	X	12347	-0-	-4703	-0-	393	1	11762	3	Y	173	172	0	1	8	4
							2	4	190	9							
02	15400	X	NO RPT	-0-	-15400	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24540	X	22079	-0-	-2461	-0-	671	1	20338	3	Y	967	971	0			23
							6	4	1064	9							
10	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	678	1	21367	3	Y	1895	1879	0	1	1	35
							6	4	2085	9			3	8			
11	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	788	1	25493	3	Y	1257	1028	0	229	1	33
							6	4	1383	9			2	8			
12	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	802	1	26581	3	Y	1354	1179	0	187	1	21
							6	4	1489	9							
*01	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	581	1	17394	3	Y	1053	1050	0	3	8	21
							4	4	1158	9							
02	21532	X	NO RPT	-0-	-21532	-0-					Y	NO RPT					21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	326	1	9879	3	Y	300	300	0			8
							2	4	330	9							
10	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	435	1	13711	3	Y	387	386	0	1	8	8
							6	4	426	9							
11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	321	1	10381	3	Y	239	196	0	43	1	8
							2	4	263	9							
12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	280	1	9273	3	Y	192	168	0	26	1	6
							2	4	211	9							
*01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	252	1	7546	3	Y	240	237	0	1	8	8
							2	4	264	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33840	X	15589	-0-	-18251	-0-	476	1	14431	3	Y	616	614	0			15
							4	4	678	9							
10	34968	X	18003	-0-	-16965	-0-	526	1	16602	3	Y	790	789	0	1	1	14
							6	4	869	9			1	8			
11	33840	X	20483	-0-	-13357	-0-	594	1	19237	3	Y	587	480	0	107	1	13
							6	4	646	9			1	8			
12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	524	1	17396	3	Y	508	444	0	70	1	7
							4	4	559	9							
*01	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	475	1	14222	3	Y	535	531	0	2	8	9
							2	4	589	9							
02	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40625	X	3251	-0-	-37374	-0-	103	1	3123	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
10	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	459	1	14455	3	Y	358	351	0	1	8	8
							6	4	394	9							
11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	240	1	7775	3	Y	203	166	0	37	1	8
							2	4	223	9							
12	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	325	1	10747	3	Y	221	193	0	31	1	5
							2	4	243	9							
*01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	327	1	9805	3	Y	351	348	0	1	8	7
							2	4	386	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3723	-0-	3723	9326	114	1	3454	3	Y	141	140	0			4
							155	9									
10	11426	X	2100	-0-	-9326	-0-	62	1	1952	3	Y	78	79	0			3
							86	9									
11	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	126	1	4087	3	Y	135	108	0	24	1	6
							149	9									
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	168	1	5566	3	Y	128	111	0	18	1	5
							141	9									
*01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	185	1	5529	3	Y	101	100	0			6
							2	4	111	9							
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	456	1	13844	3	Y	116	121	0			4
							4	4	128	9							
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	513	1	16151	3	Y	356	350	0	1	8	9
							6	4	392	9							
11	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	350	1	11314	3	Y	180	149	0	33	1	7
							4	4	198	9							
12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	333	1	11047	3	Y	171	150	0	23	1	5
							2	4	188	9							
*01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	345	1	10330	3	Y	231	227	0	1	8	8
							2	4	254	9							
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	211	1	6399	3	Y	240	245	0			6
							2	4	264	9							
10	6138	X	27	-0-	-6111	-0-	27	3			Y	-0-	5	0	1	1	-0-
11	7830	X	26	-0-	-7804	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	548	1	18184	3	Y	435	370	0	59	1	6
							4	4	479	9							
*01	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	714	1	21368	3	Y	538	534	0	2	8	8
							6	4	592	9							
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1443	X	193	-0-	-1250	-0-	6	1	177	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	3000	N	4349	-0-	1349	1349	129	1	4181	3	Y	35	28	0	7	1	-0-
							39	9									
12	3100	N	23356	-0-	20256	21605	680	1	22537	3	Y	123	105	0	17	1	1
							4	4	135	9							
*01	3100	N	10024	-0-	6924	28529	305	1	9134	3	Y	530	520	0	2	8	9
							2	4	583	9							
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28529					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	441	1	13356	3	Y	1677	1676	0			44
							4	4	1845	9							
10	13981	X	10997	-0-	-2984	-0-	285	1	9002	3	Y	1553	1563	0	1	1	30
							2	4	1708	9			3	8			
11	13530	X	10110	-0-	-3420	-0-	252	1	8153	3	Y	1548	1255	0	280	1	41
							2	4	1703	9			2	8			
12	13981	X	9560	-0-	-4421	-0-	233	1	7726	3	Y	1454	1270	0	202	1	23
							2	4	1599	9							
*01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	261	1	7794	3	Y	1576	1566	0	5	8	28
							2	4	1734	9							
02	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4703	X	4548	-0-	-155	-0-	143	1	4327	3	Y	69	68	0			1
							2	4	76	9							
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	89	1	2801	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	28820	X	28820	-0-	-0-	-0-	834	1	26996	3	Y	893	711	0	160	1	22
							8	4	982	9			1	8			
12	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	383	1	12702	3	Y	445	397	0	63	1	7
							2	4	490	9							
*01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	215	1	6443	3	Y	701	694	0	2	8	12
							2	4	771	9							
02	4256	X	NO RPT	-0-	-4256	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16410	X	8771	-0-	-7639	-0-	267	1	8080	3	Y	384	394	0			10
							2	4	422	9							
10	16957	X	14521	-0-	-2436	-0-	425	1	13381	3	Y	648	645	0	1	1	11
							2	4	713	9			1	8			
11	16410	X	2281	-0-	-14129	-0-	65	1	2091	3	Y	114	100	0	22	1	3
							125	9									
12	16957	X	7867	-0-	-9090	-0-	218	1	7239	3	Y	371	319	0	51	1	4
							2	4	408	9							
*01	16647	X	1955	-0-	-14692	-0-	60	1	1789	3	Y	96	98	0			2
							106	9									
02	13104	X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	412	1	12479	3	Y	2221	2217	0			55
							4	4	2443	9							
10	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	222	1	6987	3	Y	1258	1286	0	1	1	24
							2	4	1384	9			2	8			
11	8670	X	8057	-0-	-613	-0-	197	1	6381	3	Y	1343	1088	0	243	1	34
							2	4	1477	9			2	8			
12	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	185	1	6112	3	Y	1284	1121	0	178	1	19
							2	4	1412	9							
*01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	200	1	5995	3	Y	1330	1321	0	4	8	24
							2	4	1463	9							
02	4844	X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27067	X	11458	-0-	-15609	-0-	357	1	10821	3	Y	253	247	0			7
							2	4	278	9							
10	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	464	1	14629	3	Y	237	237	0			7
							6	4	261	9							
11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	341	1	11039	3	Y	189	154	0	34	1	8
							2	4	208	9							
12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	468	1	15518	3	Y	266	231	0	37	1	6
							2	4	293	9							
*01	12834	X	6524	-0-	-6310	-0-	204	1	6119	3	Y	181	181	0	1	8	5
							2	4	199	9							
02	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	11449	-0-	11449	11449	350	1	10482	3	Y	559	549	0	2	8	8
							2	4	615	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11449					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48750	X	32000	-0-	-16750	-0-	995	1	30168	3	Y	752	759	0			20
							10	4	827	9							
10	50375	X	23619	-0-	-26756	-0-	704	1	22204	3	Y	641	647	0	1	1	12
							6	4	705	9			1	8			
11	48750	X	26826	-0-	-21924	-0-	777	1	25113	3	Y	845	682	0	152	1	22
							6	4	930	9			1	8			
12	50375	X	30460	-0-	-19915	-0-	861	1	28562	3	Y	937	814	0	130	1	15
							6	4	1031	9							
*01	35588	X	32375	-0-	-3213	-0-	1004	1	30069	3	Y	1176	1165	0	4	8	22
							8	4	1294	9							
02	29876	X	NO RPT	-0-	-29876	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162655	X	30477	-0-	-132178	-0-	940	1	28497	3	Y	936	949	0			24
							10	4	1030	9							
10	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	834	1	26267	3	Y	1002	1005	0	1	1	18
							8	4	1102	9			2	8			
11	53760	X	31390	-0-	-22370	-0-	909	1	29399	3	Y	976	792	0	177	1	24
							8	4	1074	9			1	8			
12	55552	X	31530	-0-	-24022	-0-	894	1	29637	3	Y	903	789	0	126	1	12
							6	4	993	9							
*01	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	844	1	25262	3	Y	900	895	0	3	8	14
							6	4	990	9							
02	19264	X	NO RPT	-0-	-19264	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	296	1	8978	3	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
10	5890	X	2284	-0-	-3606	-0-	69	1	2175	3	Y	36	38	0			1
							40	9									
11	5700	X	1389	-0-	-4311	-0-	41	1	1323	3	Y	23	19	0	4	1	1
							25	9									
12	5890	X	3045	-0-	-2845	-0-	87	1	2904	3	Y	49	42	0	7	1	1
							54	9									
*01	11160	X	908	-0-	-10252	-0-	29	1	862	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
02	8792	X	NO RPT	-0-	-8792	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	10203	-0-	-3687	-0-	304	1	9193	3	Y	640	665	0			15
							2	4	704	9							
10	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	521	1	16423	3	Y	859	858	0	1	1	14
							6	4	945	9			1	8			
11	13890	X	9930	-0-	-3960	-0-	283	1	9143	3	Y	456	374	0	83	1	12
							2	4	502	9			1	8			
12	13578	X	7771	-0-	-5807	-0-	217	1	7179	3	Y	339	298	0	47	1	6
							2	4	373	9							
*01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	302	1	9066	3	Y	165	165	0	1	8	5
							2	4	182	9							
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		62	-0-	62	487957	2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	487957					Y	-0-					-0-
11	T. A.		171	-0-	171	488128	5	1	157	3	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	488128					Y	-0-	1	0			-0-
*01	3100	N	945	-0-	-2155	485973	29	1	864	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	485973					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22530	X	16861	-0-	-5669	-0-	529	1	16046	3	Y	256	254	0			7
							4	4	282	9							
10	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	781	1	24625	3	Y	5083	4987	0	4	1	91
							8	4	5591	9			8	8			
11	21780	X	16278	-0-	-5502	-0-	403	1	13058	3	Y	2557	2110	0	468	1	67
							4	4	2813	9			3	8			
12	22506	X	22226	-0-	-280	-0-	541	1	17935	3	Y	3405	2954	0	470	1	48
							4	4	3746	9							
*01	21514	X	16688	-0-	-4826	-0-	522	1	15657	3	Y	459	496	0	2	8	9
							4	4	505	9							
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45360	X	-0-	-0-	-45360	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
10	46872	X	7335	-0-	-39537	-0-	213	1	6726	3	Y	358	350	0	1	8	7
							2	4	394	9							
11	45360	X	10789	-0-	-34571	-0-	269	1	8683	3	Y	1668	1333	0	299	1	41
							2	4	1835	9			2	8			
12	46872	X	10160	-0-	-36712	-0-	243	1	8057	3	Y	1689	1473	0	234	1	23
							2	4	1858	9							
*01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	279	1	8328	3	Y	698	707	0	2	8	12
							2	4	768	9							
02	6636	X	NO RPT	-0-	-6636	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	10346	-0-	-2374	-0-	313	1	9477	3	Y	504	509	0			10
							2	4	554	9							
10	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	689	1	21703	3	Y	1074	1064	0	1	1	17
							6	4	1181	9			2	8			
11	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	506	1	16405	3	Y	873	710	0	158	1	21
							6	4	960	9			1	8			
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	465	1	15428	3	Y	803	703	0	112	1	9
							2	4	883	9							
*01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	631	1	18885	3	Y	377	381	0	1	8	4
							4	4	415	9							
02	16436	X	NO RPT	-0-	-16436	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	11712	-0-	-468	-0-	330	1	10002	3	Y	1253	1245	0			31
							2	4	1378	9							
10	12772	X	8504	-0-	-4268	-0-	227	1	7164	3	Y	1010	1020	0	1	1	18
							2	4	1111	9			2	8			
11	12360	X	7193	-0-	-5167	-0-	188	1	6083	3	Y	836	681	0	151	1	21
							2	4	920	9			1	8			
12	12772	X	6741	-0-	-6031	-0-	173	1	5726	3	Y	764	668	0	106	1	11
							2	4	840	9							
*01	12958	X	6709	-0-	-6249	-0-	186	1	5582	3	Y	854	848	0	3	8	14
							2	4	939	9							
02	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	599	1	18144	3	Y	767	772	0			19
							4	4	844	9							
10	14973	X	11153	-0-	-3820	-0-	332	1	10468	3	Y	319	331	0	1	8	6
							2	4	351	9							
11	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	452	1	14602	3	Y	895	716	0	161	1	23
							4	4	985	9			1	8			
12	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	444	1	14730	3	Y	927	807	0	128	1	15
							2	4	1020	9							
*01	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	499	1	14930	3	Y	800	798	0	3	8	14
							2	4	880	9							
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					14

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26610	X	19136	-0-	-7474	-0-	588	1	17809	3	Y	668	665	0			17
							4	4	735	9							
10	27497	X	18611	-0-	-8886	-0-	550	1	17339	3	Y	651	655	0	1	1	11
							6	4	716	9			1	8			
11	26610	X	15895	-0-	-10715	-0-	449	1	14530	3	Y	829	670	0	150	1	19
							4	4	912	9			1	8			
12	27497	X	14165	-0-	-13332	-0-	391	1	12963	3	Y	735	644	0	102	1	8
							2	4	809	9							
*01	19809	X	15787	-0-	-4022	-0-	488	1	14601	3	Y	633	630	0	2	8	9
							2	4	696	9							
02	17864	X	NO RPT	-0-	-17864	-0-					Y	NO RPT					9

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	387	1	11727	3	Y	1164	1162	0			28
							2	4	1280	9							
10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	259	1	8142	3	Y	1143	1147	0	1	1	21
							2	4	1257	9			2	8			
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	241	1	7791	3	Y	1261	1020	0	228	1	32
							2	4	1387	9			2	8			
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	220	1	7310	3	Y	1173	1025	0	163	1	17
							2	4	1290	9							
*01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	220	1	6568	3	Y	1079	1074	0	4	8	18
							2	4	1187	9							
02	6048	X	NO RPT	-0-	-6048	-0-					Y	NO RPT					18

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19050	X	15864	-0-	-3186	-0-	434	1	13169	3	Y	2052	2053	0			51
							4	4	2257	9							
10	19685	X	11376	-0-	-8309	-0-	300	1	9451	3	Y	1475	1496	0	1	1	26
							2	4	1623	9			3	8			
11	18780	X	9831	-0-	-8949	-0-	250	1	8094	3	Y	1350	1097	0	244	1	33
							2	4	1485	9			2	8			
12	19375	X	9245	-0-	-10130	-0-	231	1	7642	3	Y	1245	1088	0	174	1	16
							2	4	1370	9							
*01	8525	X	8442	-0-	-83	-0-	229	1	6884	3	Y	1206	1199	0	4	8	19
							2	4	1327	9							
02	7700	X	NO RPT	-0-	-7700	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	580	1	17582	3	Y	1174	1159	0			28
							4	4	1291	9							
10	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	407	1	12852	3	Y	610	626	0	1	1	10
							2	4	671	9			1	8			
11	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	420	1	13620	3	Y	848	685	0	153	1	19
							4	4	933	9			1	8			
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	353	1	11712	3	Y	786	686	0	109	1	10
							2	4	865	9							
*01	16182	X	13562	-0-	-2620	-0-	407	1	12206	3	Y	861	856	0	3	8	12
							2	4	947	9							
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	392	1	11893	3	Y	1288	1282	0			31
							2	4	1417	9							
10	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	467	1	14717	3	Y	1724	1720	0	1	1	31
							6	4	1896	9			3	8			
11	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	354	1	11460	3	Y	1183	968	0	215	1	29
							4	4	1301	9			2	8			
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	257	1	8541	3	Y	782	692	0	110	1	9
							2	4	860	9							
*01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	284	1	8532	3	Y	873	867	0	3	8	12
							2	4	960	9							
02	4480	X	NO RPT	-0-	-4480	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	14049	-0-	-6981	-0-	434	1	13170	3	Y	401	404	0			11
							4	4	441	9							
10	21731	X	14009	-0-	-7722	-0-	416	1	13118	3	Y	430	430	0	1	8	10
							2	4	473	9							
11	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	568	1	18391	3	Y	317	259	0	58	1	10
							6	4	349	9							
12	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	674	1	22348	3	Y	331	288	0	45	1	8
							4	4	364	9							
*01	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	679	1	20332	3	Y	483	478	0	2	8	11
							6	4	531	9							
02	13104	X	NO RPT	-0-	-13104	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37980	X	24650	-0-	-13330	-0-	751	1	22757	3	Y	1031	1037	0			27
							8	4	1134	9							
10	39246	X	24213	-0-	-15033	-0-	710	1	22385	3	Y	1011	1015	0	1	1	20
							6	4	1112	9			2	8			
11	37980	X	24202	-0-	-13778	-0-	673	1	21800	3	Y	1566	1261	0	282	1	41
							6	4	1723	9			2	8			
12	39246	X	20445	-0-	-18801	-0-	556	1	18434	3	Y	1319	1155	0	184	1	21
							4	4	1451	9							
*01	31217	X	21290	-0-	-9927	-0-	646	1	19345	3	Y	1175	1170	0	4	8	22
							6	4	1293	9							
02	23016	X	NO RPT	-0-	-23016	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	506	1	15326	3	Y	961	951	0			23
							4	4	1057	9							
10	3100	N	12802	-0-	9702	9702	373	1	11771	3	Y	596	608	0	1	8	10
							2	4	656	9							
11	22591	X	12889	-0-	-9702	-0-	362	1	11716	3	Y	734	594	0	132	1	17
							4	4	807	9			1	8			
12	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	348	1	11519	3	Y	738	644	0	102	1	9
							2	4	812	9							
*01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	396	1	11885	3	Y	817	812	0	3	8	11
							2	4	899	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	342	1	10372	3	Y	1532	1540	0			39
							2	4	1685	9							
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	298	1	9397	3	Y	1010	1027	0	1	1	19
							2	4	1111	9			2	8			
11	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	322	1	10424	3	Y	1210	978	0	219	1	30
							2	4	1331	9			2	8			
12	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	10360	3	Y	1189	1037	0	165	1	17
							2	4	1308	9							
*01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	396	1	11838	3	Y	1158	1150	0	4	8	21
							2	4	1274	9							
02	11564	X	NO RPT	-0-	-11564	-0-					Y	NO RPT					21

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	306	1	9292	3	Y	600	609	0			14
							2	4	660	9							
*10	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	326	1	10259	3	Y	716	717	0	1	1	11
							2	4	788	9			1	8			
*11	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	325	1	10501	3	Y	855	691	0	154	1	20
							2	4	941	9			1	8			
*12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	294	1	9742	3	Y	788	688	0	110	1	10
							2	4	867	9							
*01	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	351	1	10510	3	Y	912	906	0	3	8	13
							2	4	1003	9							
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	17563	-0-	-8867	-0-	518	1	15714	3	Y	1206	1209	0			31
							4	4	1327	9							
10	26474	X	3642	-0-	-22832	-0-	104	1	3306	3	Y	211	235	0			7
							232	9									
11	21000	X	14136	-0-	-6864	-0-	397	1	12849	3	Y	805	644	0	144	1	23
							4	4	886	9			1	8			
12	21700	X	14293	-0-	-7407	-0-	393	1	13044	3	Y	776	677	0	108	1	14
							2	4	854	9							
*01	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	396	1	11882	3	Y	899	892	0	3	8	18
							2	4	989	9							
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	311	1	9411	3	Y	939	950	0			23
							2	4	1033	9							
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	297	1	9368	3	Y	839	846	0	1	1	14
							2	4	923	9			1	8			
11	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	266	1	8596	3	Y	835	678	0	151	1	19
							2	4	919	9			1	8			
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	260	1	8637	3	Y	826	721	0	115	1	9
							2	4	909	9							
*01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	257	1	7706	3	Y	774	772	0	3	8	8
							2	4	851	9							
02	6384	X	NO RPT	-0-	-6384	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22800	X	15081	-0-	-7719	-0-	469	1	14199	3	Y	372	373	0			10
							4	4	409	9							
10	23560	X	14372	-0-	-9188	-0-	429	1	13522	3	Y	377	379	0	1	8	7
							6	4	415	9							
11	22800	X	12681	-0-	-10119	-0-	368	1	11915	3	Y	358	290	0	64	1	11
							4	4	394	9							
12	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	1090	1	36157	3	Y	1034	888	0	141	1	16
							6	4	1137	9							
*01	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	646	1	19340	3	Y	412	418	0	1	8	9
							6	4	453	9							
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	295	1	8946	3	Y	581	589	0			13
							2	4	639	9							
10	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	251	1	7911	3	Y	516	521	0	1	8	7
							2	4	568	9							
11	12180	X	9629	-0-	-2551	-0-	266	1	8606	3	Y	686	554	0	123	1	15
							2	4	755	9			1	8			
12	12586	X	7742	-0-	-4844	-0-	209	1	6930	3	Y	546	478	0	76	1	7
							2	4	601	9							
*01	9486	X	8349	-0-	-1137	-0-	248	1	7419	3	Y	618	613	0	2	8	10
							2	4	680	9							
02	8568	X	NO RPT	-0-	-8568	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	778	1	23595	3	Y	819	806	0			19
							8	4	901	9							
10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	477	1	15071	3	Y	589	596	0	1	8	11
							6	4	648	9							
11	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	426	1	13782	3	Y	622	504	0	112	1	16
							4	4	684	9			1	8			
12	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	398	1	13197	3	Y	600	523	0	83	1	10
							2	4	660	9							
*01	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	519	1	15534	3	Y	676	670	0	2	8	14
							4	4	744	9							
02	9744	X	NO RPT	-0-	-9744	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15660	X	14104	-0-	-1556	-0-	399	1	12110	3	Y	1448	1450	0			33
							2	4	1593	9							
10	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	480	1	15145	3	Y	1417	1425	0	1	1	22
							6	4	1559	9			2	8			
11	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	460	1	14877	3	Y	1554	1257	0	281	1	36
							4	4	1709	9			2	8			
12	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	430	1	14273	3	Y	1464	1279	0	203	1	18
							2	4	1610	9							
*01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	487	1	14580	3	Y	1727	1713	0	6	8	26
							2	4	1900	9							
02	15512	X	NO RPT	-0-	-15512	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28620	X	15991	-0-	-12629	-0-	496	1	15019	3	Y	429	431	0			9
							4	4	472	9							
10	28303	X	15114	-0-	-13189	-0-	451	1	14219	3	Y	398	399	0	1	8	7
							6	4	438	9							
11	26040	X	18813	-0-	-7227	-0-	548	1	17739	3	Y	473	382	0	86	1	11
							6	4	520	9			1	8			
12	23901	X	17443	-0-	-6458	-0-	496	1	16474	3	Y	426	373	0	60	1	4
							4	4	469	9							
*01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	633	1	18957	3	Y	349	349	0	1	8	3
							4	4	384	9							
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	5465	-0-	-11635	-0-	163	1	4952	3	Y	316	308	0			8
							2	4	348	9							
10	17670	X	2375	-0-	-15295	-0-	68	1	2150	3	Y	143	148	0			3
							157	9									
11	17100	X	5702	-0-	-11398	-0-	159	1	5163	3	Y	345	278	0	62	1	8
							380	9									
12	16957	X	9470	-0-	-7487	-0-	259	1	8581	3	Y	571	492	0	79	1	8
							2	4	628	9							
*01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	249	1	7447	3	Y	616	612	0	2	8	10
							2	4	678	9							
02	5096	X	NO RPT	-0-	-5096	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24120	X	12954	-0-	-11166	-0-	387	1	11727	3	Y	762	765	0			21
							2	4	838	9							
10	22258	X	11848	-0-	-10410	-0-	340	1	10741	3	Y	695	700	0	1	1	14
							2	4	765	9			1	8			
11	17850	X	14270	-0-	-3580	-0-	401	1	12978	3	Y	806	652	0	146	1	21
							4	4	887	9			1	8			
12	18445	X	12710	-0-	-5735	-0-	349	1	11597	3	Y	693	607	0	96	1	11
							2	4	762	9							
*01	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	391	1	11690	3	Y	807	800	0	3	8	15
							2	4	888	9							
02	12096	X	NO RPT	-0-	-12096	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	758	1	22972	3	Y	1543	1533	0			37
							6	4	1697	9							
10	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	461	1	14505	3	Y	645	670	0	1	1	10
							6	4	710	9			1	8			
11	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	414	1	13415	3	Y	638	519	0	116	1	12
							4	4	702	9			1	8			
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	510	1	16898	3	Y	737	641	0	102	1	6
							4	4	811	9							
*01	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1002	1	30011	3	Y	999	990	0	3	8	12
							8	4	1099	9							
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	656	1	19895	3	Y	1145	1131	0			26
							4	4	1260	9							
10	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	655	1	20661	3	Y	1316	1315	0	1	1	24
							6	4	1448	9			2	8			
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	348	1	11262	3	Y	846	693	0	154	1	22
							4	4	931	9			1	8			
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	316	1	10482	3	Y	789	690	0	110	1	11
							2	4	868	9							
*01	12276	X	11797	-0-	-479	-0-	352	1	10532	3	Y	828	823	0	3	8	13
							2	4	911	9							
02	11088	X	NO RPT	-0-	-11088	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68226	X	317	-0-	-67909	-0-	9	1	290	3	Y	16	32	0			1
							18	9									
10	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	179	1	5646	3	Y	312	306	0	1	8	6
							2	4	343	9							
11	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	395	1	12759	3	Y	852	683	0	153	1	21
							4	4	937	9			1	8			
12	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	391	1	12947	3	Y	881	767	0	122	1	13
							2	4	969	9							
*01	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	423	1	12647	3	Y	828	826	0	3	8	12
							2	4	911	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12240	X	5221	-0-	-7019	-0-	156	1	4745	3	Y	289	287	0			6
							2	4	318	9							
10	12648	X	5211	-0-	-7437	-0-	147	1	4629	3	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
11	12240	X	8369	-0-	-3871	-0-	240	1	7771	3	Y	324	264	0	59	1	8
							2	4	356	9							
12	12648	X	10064	-0-	-2584	-0-	283	1	9360	3	Y	381	331	0	53	1	5
							2	4	419	9							
*01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	323	1	9666	3	Y	484	480	0	2	8	7
							2	4	532	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19080	X	14228	-0-	-4852	-0-	434	1	13177	3	Y	557	591	0			15
							4	4	613	9							
10	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	616	1	19411	3	Y	1110	1102	0	1	1	20
							6	4	1221	9			2	8			
11	19080	X	15838	-0-	-3242	-0-	443	1	14340	3	Y	955	777	0	173	1	24
							4	4	1051	9			1	8			
12	19716	X	13644	-0-	-6072	-0-	374	1	12375	3	Y	812	711	0	114	1	11
							2	4	893	9							
*01	23808	X	12782	-0-	-11026	-0-	387	1	11589	3	Y	731	728	0	2	8	12
							2	4	804	9							
02	19208	X	NO RPT	-0-	-19208	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	18188	-0-	-1552	-0-	540	1	16379	3	Y	1150	1149	0			28
							4	4	1265	9							
10	20398	X	14624	-0-	-5774	-0-	426	1	13435	3	Y	692	706	0	1	1	12
							2	4	761	9			1	8			
11	19740	X	16527	-0-	-3213	-0-	458	1	14821	3	Y	1131	911	0	203	1	28
							4	4	1244	9			1	8			
12	15159	X	14604	-0-	-555	-0-	395	1	13092	3	Y	1014	887	0	141	1	14
							2	4	1115	9							
*01	11718	X	7443	-0-	-4275	-0-	235	1	7046	3	Y	145	156	0	1	8	2
							2	4	160	9							
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800	X	12701	-0-	-7099	-0-	383	1	11593	3	Y	657	662	0			16
							2	4	723	9							
10	20460	X	11991	-0-	-8469	-0-	350	1	11036	3	Y	548	553	0	1	8	10
							2	4	603	9							
11	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	570	1	18414	3	Y	1304	1047	0	234	1	31
							6	4	1434	9			2	8			
12	19437	X	14527	-0-	-4910	-0-	393	1	13045	3	Y	988	867	0	139	1	13
							2	4	1087	9							
*01	17112	X	11827	-0-	-5285	-0-	353	1	10589	3	Y	803	801	0	3	8	12
							2	4	883	9							
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	410	1	12449	3	Y	119	124	0			3
							4	4	131	9							
10	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	353	1	11138	3	Y	472	467	0	1	8	7
							2	4	519	9							
11	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	346	1	11189	3	Y	732	590	0	132	1	16
							2	4	805	9			1	8			
12	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	730	1	24229	3	Y	1620	1395	0	222	1	19
							4	4	1782	9							
*01	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	645	1	19325	3	Y	1367	1363	0	5	8	18
							4	4	1504	9							
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	11263	-0-	-287	-0-	322	1	9760	3	Y	1072	1081	0			27
							2	4	1179	9							
10	11935	X	9388	-0-	-2547	-0-	269	1	8494	3	Y	566	580	0	1	8	12
							2	4	623	9							
11	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	381	1	12327	3	Y	932	753	0	168	1	22
							4	4	1025	9			1	8			
12	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	746	1	24750	3	Y	1880	1620	0	257	1	25
							4	4	2068	9							
*01	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	508	1	15220	3	Y	1169	1171	0	4	8	19
							2	4	1286	9							
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21030	X	16263	-0-	-4767	-0-	487	1	14792	3	Y	891	894	0			23
							4	4	980	9							
10	21731	X	15458	-0-	-6273	-0-	454	1	14330	3	Y	607	617	0	1	8	12
							6	4	668	9							
11	21030	X	13847	-0-	-7183	-0-	390	1	12607	3	Y	769	622	0	139	1	19
							4	4	846	9			1	8			
12	21731	X	13201	-0-	-8530	-0-	360	1	11942	3	Y	815	710	0	113	1	11
							2	4	897	9							
*01	16120	X	13327	-0-	-2793	-0-	391	1	11717	3	Y	1106	1094	0	4	8	19
							2	4	1217	9							
02	14560	X	NO RPT	-0-	-14560	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19890	X	16531	-0-	-3359	-0-	491	1	14884	3	Y	1047	1049	0			27
							4	4	1152	9							
10	20553	X	15669	-0-	-4884	-0-	458	1	14420	3	Y	714	725	0	1	1	14
							6	4	785	9			1	8			
11	19890	X	14275	-0-	-5615	-0-	398	1	12882	3	Y	901	727	0	162	1	25
							4	4	991	9			1	8			
12	20553	X	13633	-0-	-6920	-0-	369	1	12248	3	Y	922	804	0	128	1	15
							2	4	1014	9							
*01	16182	X	13461	-0-	-2721	-0-	400	1	11989	3	Y	973	966	0	3	8	19
							2	4	1070	9							
02	14616	X	NO RPT	-0-	-14616	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19200	X	14227	-0-	-4973	-0-	412	1	12491	3	Y	1200	1234	0			32
							4	4	1320	9							
10	16151	X	13527	-0-	-2624	-0-	393	1	12391	3	Y	674	692	0	1	1	12
							2	4	741	9			1	8			
11	12930	X	12355	-0-	-575	-0-	348	1	11265	3	Y	673	547	0	122	1	15
							2	4	740	9			1	8			
12	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-	301	1	9967	3	Y	634	555	0	88	1	6
							2	4	697	9							
*01	27528	X	10415	-0-	-17113	-0-	314	1	9420	3	Y	617	614	0	2	8	7
							2	4	679	9							
02	13272	X	NO RPT	-0-	-13272	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	381	1	11539	3	Y	1929	1900	0			47
							2	4	2122	9							
*10	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	233	1	7325	3	Y	715	746	0	1	1	14
							2	4	787	9			1	8			
*11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	317	1	10241	3	Y	1553	1246	0	279	1	40
							2	4	1708	9			2	8			
*12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	320	1	10595	3	Y	1684	1466	0	233	1	25
							2	4	1852	9							
*01	10540	X	8186	-0-	-2354	-0-	225	1	6728	3	Y	1119	1120	0	4	8	20
							2	4	1231	9							
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	321	1	9743	3	Y	1271	1270	0			30
							2	4	1398	9							
10	11842	X	10274	-0-	-1568	-0-	280	1	8856	3	Y	1033	1043	0	1	1	17
							2	4	1136	9			2	8			
11	11460	X	9561	-0-	-1899	-0-	250	1	8113	3	Y	1087	881	0	197	1	25
							2	4	1196	9			1	8			
12	11842	X	10288	-0-	-1554	-0-	264	1	8742	3	Y	1164	1013	0	161	1	15
							2	4	1280	9							
*01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6191	3	Y	819	819	0	3	8	12
							2	4	901	9							
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18720	X	6080	-0-	-12640	-0-	182	1	5518	3	Y	344	345	0			8
							2	4	378	9							
10	19344	X	6518	-0-	-12826	-0-	179	1	5630	3	Y	643	638	0	1	1	11
							2	4	707	9			1	8			
11	18720	X	9827	-0-	-8893	-0-	283	1	9169	3	Y	339	279	0	62	1	9
							2	4	373	9							
12	19344	X	10525	-0-	-8819	-0-	297	1	9841	3	Y	350	304	0	48	1	7
							2	4	385	9							
*01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	282	1	8446	3	Y	319	318	0	1	8	7
							2	4	351	9							
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	332	1	10059	3	Y	415	404	0			13
							2	4	457	9							
10	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	366	1	11542	3	Y	610	607	0	1	1	14
							2	4	671	9			1	8			
11	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	351	1	11357	3	Y	714	577	0	129	1	21
							4	4	785	9			1	8			
12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	337	1	11191	3	Y	701	611	0	98	1	13
							2	4	771	9							
*01	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	457	1	13683	3	Y	1071	1059	0	3	8	22
							2	4	1178	9							
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT					22

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11220	X	2082	-0-	-9138	-0-	62	1	1880	3	Y	127	125	0			2
							140	9									
10	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	362	1	11421	3	Y	823	809	0	1	1	14
							2	4	905	9			1	8			
11	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	313	1	10125	3	Y	750	609	0	136	1	18
							2	4	825	9			1	8			
12	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	380	1	12604	3	Y	860	748	0	118	1	12
							2	4	946	9							
*01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	286	1	8543	3	Y	760	757	0	2	8	13
							2	4	836	9							
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21420	X	13900	-0-	-7520	-0-	412	1	12499	3	Y	895	899	0			23
							4	4	985	9							
10	22134	X	16469	-0-	-5665	-0-	471	1	14860	3	Y	1029	1030	0	1	1	19
							6	4	1132	9			2	8			
11	16950	X	11507	-0-	-5443	-0-	323	1	10470	3	Y	647	532	0	118	1	15
							2	4	712	9			1	8			
12	15717	X	11735	-0-	-3982	-0-	323	1	10714	3	Y	633	552	0	88	1	8
							2	4	696	9							
*01	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	318	1	9505	3	Y	620	616	0	2	8	10
							2	4	682	9							
02	13608	X	NO RPT	-0-	-13608	-0-					Y	NO RPT					10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	296	1	8978	3	Y	1178	1173	0			29
							2	4	1296	9							
10	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	254	1	8017	3	Y	987	996	0	1	1	17
							2	4	1086	9			2	8			
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	248	1	8049	3	Y	1065	863	0	192	1	26
							2	4	1172	9			1	8			
12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	283	1	9408	3	Y	1205	1048	0	167	1	16
							2	4	1326	9							
*01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	186	1	5574	3	Y	738	740	0	2	8	12
							2	4	812	9							
02	6496	X	NO RPT	-0-	-6496	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10890	X	6803	-0-	-4087	-0-	188	1	5707	3	Y	824	835	0			20
							2	4	906	9							
10	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	394	1	12421	3	Y	746	751	0	1	1	13
							2	4	821	9			1	8			
11	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	410	1	13264	3	Y	924	748	0	167	1	21
							4	4	1016	9			1	8			
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	349	1	11593	3	Y	953	830	0	133	1	11
							2	4	1048	9							
*01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	433	1	12988	3	Y	1016	1009	0	3	8	15
							2	4	1118	9							
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17040	X	12568	-0-	-4472	-0-	379	1	11468	3	Y	654	655	0			16
							2	4	719	9							
10	17608	X	11806	-0-	-5802	-0-	345	1	10873	3	Y	533	538	0	1	8	10
							2	4	586	9							
11	17040	X	10626	-0-	-6414	-0-	299	1	9686	3	Y	581	472	0	106	1	12
							2	4	639	9			1	8			
12	17422	X	10040	-0-	-7382	-0-	276	1	9125	3	Y	579	505	0	80	1	6
							2	4	637	9							
*01	11408	X	10887	-0-	-521	-0-	330	1	9878	3	Y	615	611	0	2	8	8
							2	4	677	9							
02	10304	X	NO RPT	-0-	-10304	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	401	1	12145	3	Y	1535	1530	0			37
							4	4	1689	9							
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	308	1	9700	3	Y	1435	1444	0	1	1	25
							2	4	1579	9			2	8			
11	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	337	1	10900	3	Y	1750	1415	0	316	1	42
							2	4	1925	9			2	8			
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	257	1	8540	3	Y	1333	1171	0	187	1	17
							2	4	1466	9							
*01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	183	1	5466	3	Y	982	981	0	3	8	15
							2	4	1080	9							
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	11666	-0-	-3664	-0-	346	1	10506	3	Y	738	736	0			18
							2	4	812	9							
10	15593	X	13910	-0-	-1683	-0-	398	1	12554	3	Y	869	871	0	1	1	14
							2	4	956	9			1	8			
11	11580	X	10743	-0-	-837	-0-	298	1	9627	3	Y	742	604	0	134	1	17
							2	4	816	9			1	8			
12	11966	X	10156	-0-	-1810	-0-	274	1	9106	3	Y	704	615	0	98	1	8
							2	4	774	9							
*01	11191	X	9476	-0-	-1715	-0-	282	1	8463	3	Y	663	659	0	2	8	10
							2	4	729	9							
02	12572	X	NO RPT	-0-	-12572	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	6664	-0-	-13106	-0-	189	1	5711	3	Y	693	695	0			16
							2	4	762	9							
10	20429	X	7002	-0-	-13427	-0-	190	1	5992	3	Y	744	747	0	1	1	11
							2	4	818	9			1	8			
11	19770	X	8382	-0-	-11388	-0-	242	1	7840	3	Y	271	228	0	50	1	4
							2	4	298	9							
12	20429	X	10538	-0-	-9891	-0-	297	1	9874	3	Y	332	288	0	45	1	3
							2	4	365	9							
*01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	280	1	8384	3	Y	328	328	0	1	8	2
							2	4	361	9							
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14370	X	138	-0-	-14232	-0-	4	1	121	3	Y	12	35	0			2
							13	9									
10	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	567	1	17851	3	Y	1472	1444	0	1	1	27
							6	4	1619	9			2	8			
11	14370	X	11435	-0-	-2935	-0-	317	1	10241	3	Y	795	655	0	146	1	20
							2	4	875	9			1	8			
12	13299	X	11407	-0-	-1892	-0-	309	1	10243	3	Y	775	677	0	108	1	10
							2	4	853	9							
*01	12183	X	8720	-0-	-3463	-0-	258	1	7723	3	Y	670	667	0	2	8	11
							2	4	737	9							
02	18088	X	NO RPT	-0-	-18088	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18330	X	16531	-0-	-1799	-0-	491	1	14896	3	Y	1036	1029	0			25
							4	4	1140	9							
10	18941	X	9765	-0-	-9176	-0-	280	1	8814	3	Y	608	621	0	1	8	11
							2	4	669	9							
11	18330	X	9318	-0-	-9012	-0-	263	1	8499	3	Y	504	411	0	91	1	12
							2	4	554	9			1	8			
12	18941	X	12312	-0-	-6629	-0-	342	1	11324	3	Y	585	509	0	80	1	8
							2	4	644	9							
*01	29388	X	15602	-0-	-13786	-0-	476	1	14255	3	Y	790	783	0	3	8	12
							2	4	869	9							
02	15428	X	NO RPT	-0-	-15428	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	6659	-0-	-14821	-0-	193	1	5851	3	Y	557	560	0			12
							2	4	613	9							
10	22196	X	6978	-0-	-15218	-0-	181	1	5691	3	Y	1004	998	0	1	1	15
							2	4	1104	9			2	8			
11	21480	X	8223	-0-	-13257	-0-	236	1	7629	3	Y	324	272	0	60	1	7
							2	4	356	9							
12	22196	X	11303	-0-	-10893	-0-	316	1	10509	3	Y	433	375	0	60	1	5
							2	4	476	9							
*01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	302	1	9037	3	Y	433	431	0	1	8	6
							2	4	476	9							
02	5992	X	NO RPT	-0-	-5992	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	196	1	5927	3	Y	709	709	0			18
							2	4	780	9							
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	171	1	5377	3	Y	703	706	0	1	1	13
							2	4	773	9			1	8			
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	266	1	8581	3	Y	1350	1085	0	243	1	33
							2	4	1485	9			2	8			
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	240	1	7962	3	Y	1213	1060	0	169	1	17
							2	4	1334	9							
*01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	192	1	5730	3	Y	843	843	0	3	8	14
							2	4	927	9							
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3046	-0-	-1244	-0-	88	1	2654	3	Y	276	280	0			7
							304	9									
10	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	249	1	7859	3	Y	894	883	0	1	1	16
							2	4	983	9			1	8			
11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	242	1	7855	3	Y	1260	1015	0	227	1	32
							2	4	1386	9			2	8			
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	254	1	8423	3	Y	1330	1157	0	184	1	21
							2	4	1463	9							
*01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	184	1	5510	3	Y	914	915	0	3	8	17
							2	4	1005	9							
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25530	X	20729	-0-	-4801	-0-	624	1	18914	3	Y	1079	1085	0			28
							4	4	1187	9							
10	26381	X	20190	-0-	-6191	-0-	586	1	18462	3	Y	1033	1040	0	1	1	18
							6	4	1136	9			2	8			
11	25530	X	17839	-0-	-7691	-0-	501	1	16214	3	Y	1016	825	0	183	1	25
							6	4	1118	9			1	8			
12	26381	X	17842	-0-	-8539	-0-	489	1	16221	3	Y	1025	893	0	142	1	15
							4	4	1128	9							
*01	20119	X	17700	-0-	-2419	-0-	535	1	16025	3	Y	1033	1025	0	3	8	20
							4	4	1136	9							
02	18172	X	NO RPT	-0-	-18172	-0-					Y	NO RPT					20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	21432	-0-	-1818	-0-	659	1	19966	3	Y	730	729	0			20
							4	4	803	9							
10	26009	X	20790	-0-	-5219	-0-	616	1	19423	3	Y	677	682	0	1	1	13
							6	4	745	9			1	8			
11	25170	X	19076	-0-	-6094	-0-	549	1	17766	3	Y	686	556	0	124	1	18
							6	4	755	9			1	8			
12	26009	X	16954	-0-	-9055	-0-	477	1	15790	3	Y	621	542	0	86	1	11
							4	4	683	9							
*01	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	495	1	14820	3	Y	589	586	0	2	8	12
							2	4	648	9							
02	15568	X	NO RPT	-0-	-15568	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	7924	-0-	7924	7924	247	1	7415	3	Y	236	232	0	1	8	3
						2	4	260	9							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7924					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

09	17430 X	6023	-0-	-11407	-0-	180	1	5461	3	Y	345	356	0			9
						2	4	380	9							
10	18011 X	2736	-0-	-15275	-0-	78	1	2450	3	Y	189	194	0			4
						208	9									
11	17430 X	8998	-0-	-8432	-0-	259	1	8375	3	Y	329	265	0	59	1	9
						2	4	362	9							
12	15872 X	9961	-0-	-5911	-0-	280	1	9291	3	Y	353	306	0	48	1	8
						2	4	388	9							
*01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	263	1	7880	3	Y	329	329	0	1	8	7
						2	4	362	9							
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

09	6060 X	5296	-0-	-764	-0-	150	1	4564	3	Y	527	530	0			13
						2	4	580	9							
10	6262 X	5122	-0-	-1140	-0-	140	1	4427	3	Y	503	508	0	1	8	7
						2	4	553	9							
11	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	223	1	7234	3	Y	449	365	0	81	1	9
						2	4	494	9			1	8			
12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	250	1	8302	3	Y	494	429	0	69	1	5
						2	4	543	9							
*01	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	227	1	6790	3	Y	342	342	0	1	8	4
						2	4	376	9							
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

09	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	271	1	8227	3	Y	1327	1320	0			33
						2	4	1460	9							
10	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	368	1	11582	3	Y	1475	1478	0	1	1	27
						2	4	1623	9			2	8			
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	278	1	8998	3	Y	1299	1056	0	236	1	32
						2	4	1429	9			2	8			
12	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	268	1	8886	3	Y	1275	1111	0	177	1	19
						2	4	1403	9							
*01	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	259	1	7766	3	Y	1137	1132	0	4	8	20
						2	4	1251	9							
02	1428 X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51870	X	34008	-0-	-17862	-0-	995	1	30167	3	Y	2578	2597	0			64
							10	4	2836	9							
10	53599	X	34469	-0-	-19130	-0-	985	1	31044	3	Y	2211	2229	0	2	1	40
							8	4	2432	9			4	8			
11	51870	X	30641	-0-	-21229	-0-	851	1	27530	3	Y	2047	1664	0	371	1	49
							8	4	2252	9			3	8			
12	46841	X	27718	-0-	-19123	-0-	754	1	25006	3	Y	1776	1555	0	247	1	22
							4	4	1954	9			1	8			
*01	37727	X	5986	-0-	-31741	-0-	178	1	5310	3	Y	451	447	0	22	8	4
							2	4	496	9							
02	31752	X	NO RPT	-0-	-31752	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	3545	-0-	-2065	-0-	99	1	3005	3	Y	401	410	0			10
							441	9									
10	5797	X	5601	-0-	-196	-0-	137	1	4318	3	Y	1042	1032	0	1	1	17
							1146	9					2	8			
11	5130	X	839	-0-	-4291	-0-	19	1	633	3	Y	170	151	0	32	1	4
							187	9									
12	5301	X	2605	-0-	-2696	-0-	59	1	1960	3	Y	533	458	0	73	1	6
							586	9									
*01	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	96	1	2849	3	Y	410	410	0	1	8	5
							451	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17970	X	13498	-0-	-4472	-0-	414	1	12531	3	Y	499	507	0			11
							4	4	549	9							
10	18569	X	10491	-0-	-8078	-0-	318	1	10016	3	Y	141	150	0			2
							2	4	155	9							
11	17970	X	15644	-0-	-2326	-0-	451	1	14587	3	Y	547	438	0	98	1	12
							4	4	602	9			1	8			
12	18569	X	13481	-0-	-5088	-0-	379	1	12577	3	Y	475	415	0	66	1	6
							2	4	523	9							
*01	21111	X	12944	-0-	-8167	-0-	401	1	12003	3	Y	489	486	0	2	8	7
							2	4	538	9							
02	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11605	-0-	-1265	-0-	313	1	9477	3	Y	1648	1637	0			41
							2	4	1813	9							
10	9486	X	9173	-0-	-313	-0-	251	1	7896	3	Y	931	952	0	1	1	17
							2	4	1024	9			2	8			
11	9180	X	6867	-0-	-2313	-0-	182	1	5884	3	Y	726	593	0	132	1	17
							2	4	799	9			1	8			
12	9486	X	8426	-0-	-1060	-0-	218	1	7220	3	Y	896	777	0	124	1	12
							2	4	986	9							
*01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	258	1	7724	3	Y	1054	1045	0	3	8	18
							2	4	1159	9							
02	5320	X	NO RPT	-0-	-5320	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370	X	3869	-0-	-1501	-0-	106	1	3193	3	Y	518	527	0			12
							570	9									
10	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	265	1	8346	3	Y	1245	1233	0	1	1	21
							2	4	1370	9			2	8			
11	6660	X	4241	-0-	-2419	-0-	111	1	3596	3	Y	485	405	0	89	1	11
							534	9					1	8			
12	6882	X	5750	-0-	-1132	-0-	147	1	4881	3	Y	656	569	0	91	1	7
							722	9									
*01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	463	1	13855	3	Y	2008	1977	0	7	8	31
							2	4	2209	9							
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	277	1	8396	3	Y	890	877	0			22
							2	4	979	9							
10	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	334	1	10540	3	Y	1537	1529	0	1	1	26
							2	4	1691	9			3	8			
11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	226	1	7320	3	Y	1093	893	0	199	1	26
							2	4	1202	9			1	8			
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	199	1	6610	3	Y	976	853	0	136	1	13
							2	4	1074	9							
*01	13113	X	8741	-0-	-4372	-0-	240	1	7169	3	Y	1209	1198	0	4	8	20
							2	4	1330	9							
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17400	X	12760	-0-	-4640	-0-	407	1	12325	3	Y	22	28	0			2
							4	4	24	9							
10	17980	X	13529	-0-	-4451	-0-	370	1	11649	3	Y	1371	1343	0	1	1	27
							2	4	1508	9			2	8			
11	17400	X	10982	-0-	-6418	-0-	317	1	10246	3	Y	379	321	0	70	1	14
							2	4	417	9			1	8			
12	17980	X	10721	-0-	-7259	-0-	311	1	10335	3	Y	66	64	0	10	1	6
							2	4	73	9							
*01	15097	X	10345	-0-	-4752	-0-	326	1	9766	3	Y	228	224	0	1	8	9
							2	4	251	9							
02	12208	X	NO RPT	-0-	-12208	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17850	X	13590	-0-	-4260	-0-	397	1	12054	3	Y	1034	1037	0			24
							2	4	1137	9							
10	18445	X	13761	-0-	-4684	-0-	396	1	12475	3	Y	807	816	0	1	1	13
							2	4	888	9			1	8			
11	17850	X	12915	-0-	-4935	-0-	355	1	11465	3	Y	992	802	0	179	1	23
							4	4	1091	9			1	8			
12	18445	X	12542	-0-	-5903	-0-	334	1	11089	3	Y	1015	884	0	140	1	14
							2	4	1117	9							
*01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	279	1	8357	3	Y	703	703	0	2	8	12
							2	4	773	9							
02	7196	X	NO RPT	-0-	-7196	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	5367	-0-	-1953	-0-	148	1	4492	3	Y	659	670	0			17
							2	4	725	9							
10	7564	X	5443	-0-	-2121	-0-	145	1	4567	3	Y	663	667	0	1	1	11
							2	4	729	9			1	8			
11	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	382	1	12362	3	Y	1900	1521	0	341	1	47
							4	4	2090	9			2	8			
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	306	1	10149	3	Y	1493	1313	0	209	1	18
							2	4	1642	9							
*01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	277	1	8292	3	Y	1061	1060	0	4	8	15
							2	4	1167	9							
02	5012	X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40860	X	26789	-0-	-14071	-0-	795	1	24075	3	Y	1737	1738	0			44
							8	4	1911	9							
10	24707	X	1318	-0-	-23389	-0-	38	1	1202	3	Y	71	112	0			3
							78	9									
11	32615	X	32615	-0-	-0-	-0-	906	1	29310	3	Y	2174	1732	0	389	1	53
							8	4	2391	9			3	8			
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	513	1	17018	3	Y	1307	1156	0	184	1	20
							4	4	1438	9							
*01	20832	X	13823	-0-	-7009	-0-	410	1	12294	3	Y	1015	1012	0	3	8	20
							2	4	1117	9							
02	25004	X	NO RPT	-0-	-25004	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	275	1	8335	3	Y	692	687	0			18
							2	4	761	9							
10	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	200	1	6295	3	Y	685	688	0	1	1	13
							2	4	754	9			1	8			
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	170	1	5524	3	Y	645	524	0	117	1	16
							2	4	710	9			1	8			
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	160	1	5313	3	Y	601	524	0	83	1	10
							661	9									
*01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	157	1	4699	3	Y	661	656	0	2	8	13
							727	9									
02	4172	X	NO RPT	-0-	-4172	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22500	X	4391	-0-	-18109	-0-	139	1	4208	3	Y	38	42	0			1
							2	4	42	9							
10	24467	X	24467	-0-	-0-	-0-	728	1	22964	3	Y	697	685	0	1	1	11
							8	4	767	9			1	8			
11	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	727	1	23529	3	Y	827	668	0	149	1	20
							6	4	910	9			1	8			
12	23250	X	15724	-0-	-7526	-0-	443	1	14696	3	Y	530	468	0	74	1	8
							2	4	583	9							
*01	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	485	1	14524	3	Y	557	554	0	2	8	9
							2	4	613	9							
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20340	X	16176	-0-	-4164	-0-	473	1	14331	3	Y	1244	1248	0			31
							4	4	1368	9							
10	21018	X	16734	-0-	-4284	-0-	481	1	15173	3	Y	976	988	0	1	1	16
							6	4	1074	9			2	8			
11	20340	X	13653	-0-	-6687	-0-	361	1	11668	3	Y	1473	1187	0	266	1	34
							4	4	1620	9			2	8			
12	21018	X	15986	-0-	-5032	-0-	407	1	13497	3	Y	1891	1641	0	261	1	23
							2	4	2080	9							
*01	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	337	1	10107	3	Y	942	950	0	3	8	12
							2	4	1036	9							
02	11648	X	NO RPT	-0-	-11648	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44790	X	24038	-0-	-20752	-0-	707	1	21448	3	Y	1706	1760	0			44
							6	4	1877	9							
10	46283	X	44423	-0-	-1860	-0-	1280	1	40382	3	Y	2501	2493	0	2	1	46
							10	4	2751	9			4	8			
11	44790	X	24425	-0-	-20365	-0-	680	1	21989	3	Y	1591	1304	0	290	1	41
							6	4	1750	9			2	8			
12	46283	X	20029	-0-	-26254	-0-	541	1	17941	3	Y	1403	1229	0	196	1	19
							4	4	1543	9							
*01	43338	X	8143	-0-	-35195	-0-	241	1	7229	3	Y	610	617	0	2	8	10
							2	4	671	9							
02	39144	X	NO RPT	-0-	-39144	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28710	X	19348	-0-	-9362	-0-	571	1	17329	3	Y	1313	1317	0			33
							4	4	1444	9							
10	29667	X	15941	-0-	-13726	-0-	459	1	14479	3	Y	906	919	0	1	1	17
							6	4	997	9			2	8			
11	28710	X	12244	-0-	-16466	-0-	317	1	10254	3	Y	1519	1222	0	273	1	39
							2	4	1671	9			2	8			
12	28427	X	13837	-0-	-14590	-0-	338	1	11208	3	Y	2081	1803	0	286	1	31
							2	4	2289	9							
*01	18786	X	16454	-0-	-2332	-0-	494	1	14795	3	Y	1057	1064	0	4	8	20
							2	4	1163	9							
02	16968	X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32520	X	21536	-0-	-10984	-0-	665	1	20153	3	Y	647	653	0			17
							6	4	712	9							
10	33604	X	29781	-0-	-3823	-0-	884	1	27863	3	Y	933	929	0	1	1	18
							8	4	1026	9			2	8			
11	32520	X	21171	-0-	-11349	-0-	613	1	19814	3	Y	671	549	0	122	1	17
							6	4	738	9			1	8			
12	27249	X	15448	-0-	-11801	-0-	438	1	14511	3	Y	452	398	0	63	1	8
							2	4	497	9							
*01	19747	X	14707	-0-	-5040	-0-	457	1	13678	3	Y	518	514	0	2	8	10
							2	4	570	9							
02	20020	X	NO RPT	-0-	-20020	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12930	X	11859	-0-	-1071	-0-	354	1	10736	3	Y	697	705	0			16
							2	4	767	9							
10	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	391	1	12334	3	Y	707	710	0	1	1	11
							2	4	778	9			1	8			
11	15840	X	11949	-0-	-3891	-0-	333	1	10768	3	Y	769	623	0	139	1	17
							2	4	846	9			1	8			
12	16368	X	12002	-0-	-4366	-0-	325	1	10769	3	Y	824	717	0	114	1	10
							2	4	906	9							
*01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	351	1	10517	3	Y	779	776	0	3	8	10
							2	4	857	9							
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	133	1	4029	3	Y	52	54	0			1
							57	9									
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	257	1	8101	3	Y	31	32	0			-0-
							2	4	34	9							
11	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	232	1	7523	3	Y	241	193	0	43	1	5
							2	4	265	9							
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	199	1	6600	3	Y	224	196	0	31	1	2
							2	4	246	9							
*01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	290	1	8675	3	Y	317	314	0	1	8	4
							2	4	349	9							
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	372	1	11287	3	Y	755	750	0			19
							2	4	831	9							
10	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	651	1	20532	3	Y	1170	1165	0	1	1	21
							6	4	1287	9			2	8			
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	433	1	13997	3	Y	924	754	0	168	1	22
							4	4	1016	9			1	8			
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	477	1	15809	3	Y	1046	909	0	145	1	14
							2	4	1151	9							
*01	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	463	1	13867	3	Y	758	758	0	3	8	11
							2	4	834	9							
02	12908	X	NO RPT	-0-	-12908	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21900	X	14039	-0-	-7861	-0-	416	1	12604	3	Y	923	928	0			22
							4	4	1015	9							
10	22630	X	12606	-0-	-10024	-0-	363	1	11429	3	Y	738	744	0	1	1	14
							2	4	812	9			1	8			
11	21900	X	9008	-0-	-12892	-0-	251	1	8124	3	Y	574	469	0	104	1	14
							2	4	631	9			1	8			
12	22630	X	11447	-0-	-11183	-0-	311	1	10311	3	Y	748	649	0	104	1	9
							2	4	823	9							
*01	13237	X	11727	-0-	-1510	-0-	352	1	10535	3	Y	762	758	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	418	1	12662	3	Y	1031	1039	0			26
							4	4	1134	9							
10	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	426	1	13436	3	Y	1099	1102	0	1	1	20
							2	4	1209	9			2	8			
11	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	381	1	12318	3	Y	1141	925	0	207	1	27
							4	4	1255	9			2	8			
12	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	444	1	14699	3	Y	1340	1164	0	185	1	18
							2	4	1474	9							
*01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	441	1	13198	3	Y	1400	1391	0	5	8	22
							2	4	1540	9							
02	12320	X	NO RPT	-0-	-12320	-0-					Y	NO RPT					22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18240	X	14133	-0-	-4107	-0-	437	1	13241	3	Y	410	411	0			11
							4	4	451	9							
10	18848	X	11607	-0-	-7241	-0-	345	1	10895	3	Y	332	335	0	1	8	7
							2	4	365	9							
11	18180	X	10327	-0-	-7853	-0-	299	1	9683	3	Y	312	254	0	57	1	8
							2	4	343	9							
12	18445	X	9398	-0-	-9047	-0-	266	1	8820	3	Y	282	247	0	39	1	4
							2	4	310	9							
*01	16306	X	10864	-0-	-5442	-0-	338	1	10111	3	Y	375	372	0	1	8	6
							2	4	413	9							
02	13188	X	NO RPT	-0-	-13188	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27930	X	17730	-0-	-10200	-0-	522	1	15795	3	Y	1281	1290	0			33
							4	4	1409	9							
10	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					Y	-0-	16	0	17	1	-0-
11	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-					Y	-0-					-0-
12	28272	X	103	-0-	-28169	-0-	3	1	91	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
*01	22134	X	100	-0-	-22034	-0-	3	1	87	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	16548	X	NO RPT	-0-	-16548	-0-					Y	NO RPT					1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	455	1	13794	3	Y	923	917	0			25
							4	4	1015	9							
10	15810	X	5805	-0-	-10005	-0-	169	1	5319	3	Y	286	302	0	1	8	8
							2	4	315	9							
11	15300	X	9547	-0-	-5753	-0-	269	1	8724	3	Y	502	403	0	90	1	16
							2	4	552	9			1	8			
12	15810	X	7148	-0-	-8662	-0-	197	1	6553	3	Y	360	318	0	51	1	7
							2	4	396	9							
*01	16864	X	7056	-0-	-9808	-0-	216	1	6462	3	Y	342	340	0	1	8	8
							2	4	376	9							
02	14252	X	NO RPT	-0-	-14252	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41873	X	41873	-0-	-0-	-0-	1223	1	37061	3	Y	3252	3253	0			82
							12	4	3577	9							
10	28303	X	5038	-0-	-23265	-0-	151	1	4762	3	Y	112	188	0			6
							2	4	123	9							
11	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	810	1	26204	3	Y	1854	1480	0	332	1	46
							8	4	2039	9			2	8			
12	28303	X	21868	-0-	-6435	-0-	596	1	19768	3	Y	1364	1201	0	191	1	18
							4	4	1500	9							
*01	26691	X	1940	-0-	-24751	-0-	58	1	1741	3	Y	128	143	0			3
							141	9									
02	24108	X	NO RPT	-0-	-24108	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42180	X	13283	-0-	-28897	-0-	397	1	12037	3	Y	770	798	0			20
							2	4	847	9							
10	43586	X	11889	-0-	-31697	-0-	342	1	10795	3	Y	682	688	0	1	1	12
							2	4	750	9			1	8			
11	42180	X	16539	-0-	-25641	-0-	462	1	14949	3	Y	1022	825	0	184	1	24
							4	4	1124	9			1	8			
12	30783	X	21422	-0-	-9361	-0-	585	1	19399	3	Y	1304	1131	0	180	1	17
							4	4	1434	9							
*01	30752	X	6454	-0-	-24298	-0-	194	1	5810	3	Y	407	418	0	1	8	5
							2	4	448	9							
02	12404	X	NO RPT	-0-	-12404	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	331	1	10040	3	Y	735	743	0			18
							2	4	809	9							
10	9424	X	7769	-0-	-1655	-0-	222	1	6999	3	Y	496	505	0	1	8	8
							2	4	546	9							
11	17610	X	14791	-0-	-2819	-0-	406	1	13113	3	Y	1153	925	0	207	1	27
							4	4	1268	9			2	8			
12	18197	X	15397	-0-	-2800	-0-	412	1	13655	3	Y	1207	1052	0	168	1	14
							2	4	1328	9							
*01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	359	1	10742	3	Y	1004	1000	0	3	8	15
							2	4	1104	9							
02	6664	X	NO RPT	-0-	-6664	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	447	1	13529	3	Y	1667	1701	0			44
							4	4	1834	9							
*10	12493	X	9370	-0-	-3123	-0-	269	1	8463	3	Y	578	608	0	1	8	13
							2	4	636	9							
*11	26656	X	26656	-0-	-0-	-0-	729	1	23616	3	Y	2095	1676	0	375	1	54
							6	4	2305	9			3	8			
*12	12493	X	5120	-0-	-7373	-0-	138	1	4573	3	Y	372	361	0	57	1	8
							409	9									
*01	35128	X	35128	-0-	-0-	-0-	1033	1	30927	3	Y	2873	2823	0	9	8	49
							8	4	3160	9							
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	11550	X	5652	-0-	-5898	-0-	169	1	5126	3	Y	323	333	0			8
							2	4	355	9							
*10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	402	1	12693	3	Y	818	809	0	1	1	15
							2	4	900	9			1	8			
*11	14250	X	12004	-0-	-2246	-0-	331	1	10707	3	Y	876	709	0	158	1	23
							2	4	964	9			1	8			
*12	14725	X	12108	-0-	-2617	-0-	325	1	10773	3	Y	916	799	0	127	1	13
							2	4	1008	9							
*01	13144	X	10258	-0-	-2886	-0-	304	1	9099	3	Y	775	774	0	3	8	11
							2	4	853	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	769	1	23300	3	Y	1774	1758	0			44
							6	4	1951	9							
*10	24707	X	24251	-0-	-456	-0-	684	1	21581	3	Y	1800	1807	0	1	1	33
							6	4	1980	9			3	8			
*11	23910	X	19608	-0-	-4302	-0-	535	1	17311	3	Y	1596	1295	0	289	1	43
							6	4	1756	9			2	8			
*12	20150	X	17832	-0-	-2318	-0-	477	1	15787	3	Y	1422	1244	0	198	1	23
							4	4	1564	9							
*01	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	565	1	16912	3	Y	1656	1643	0	5	8	31
							4	4	1822	9							
02	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	17370	X	12320	-0-	-5050	-0-	364	1	11034	3	Y	836	838	0			20
							2	4	920	9							
*10	17949	X	13433	-0-	-4516	-0-	366	1	11552	3	Y	1375	1370	0	1	1	22
							2	4	1513	9			2	8			
*11	15810	X	8282	-0-	-7528	-0-	226	1	7319	3	Y	668	552	0	122	1	15
							2	4	735	9			1	8			
*12	15500	X	8643	-0-	-6857	-0-	237	1	7858	3	Y	496	436	0	70	1	5
							2	4	546	9							
*01	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	282	1	8465	3	Y	522	519	0	2	8	6
							2	4	574	9							
02	9268	X	NO RPT	-0-	-9268	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	253	1	7668	3	Y	489	496	0			11
							2	4	538	9							
*10	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	313	1	9878	3	Y	589	589	0	1	8	10
							2	4	648	9							
*11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	346	1	11187	3	Y	953	768	0	171	1	23
							2	4	1048	9			1	8			
*12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	315	1	10451	3	Y	925	807	0	128	1	13
							2	4	1018	9							
*01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	258	1	7738	3	Y	725	723	0	2	8	13
							2	4	798	9							
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	926	1	28080	3	Y	2465	2461	0			60
							8	4	2712	9							
*10	43586	X	28571	-0-	-15015	-0-	798	1	25148	3	Y	2379	2392	0	2	1	41
							8	4	2617	9			4	8			
*11	42180	X	25570	-0-	-16610	-0-	691	1	22333	3	Y	2309	1873	0	418	1	56
							6	4	2540	9			3	8			
*12	43586	X	23977	-0-	-19609	-0-	634	1	20995	3	Y	2131	1862	0	296	1	29
							4	4	2344	9							
*01	32798	X	23306	-0-	-9492	-0-	676	1	20244	3	Y	2165	2151	0	7	8	36
							4	4	2382	9							
02	29624	X	NO RPT	-0-	-29624	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	414	1	12551	3	Y	831	821	0			20
							4	4	914	9							
*10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	425	1	13383	3	Y	1136	1133	0	1	1	20
							2	4	1250	9			2	8			
*11	13410	X	12018	-0-	-1392	-0-	333	1	10755	3	Y	844	689	0	153	1	21
							2	4	928	9			1	8			
*12	12741	X	12252	-0-	-489	-0-	334	1	11073	3	Y	766	670	0	107	1	10
							2	4	843	9							
*01	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	593	1	17752	3	Y	1679	1656	0	5	8	28
							4	4	1847	9							
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					Y	NO RPT					28

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46530	X	27820	-0-	-18710	-0-	833	1	25243	3	Y	1578	1611	0			39
							8	4	1736	9							
*10	44113	X	4269	-0-	-39844	-0-	125	1	3966	3	Y	162	198	0			3
							178	9									
*11	42690	X	27280	-0-	-15410	-0-	745	1	24111	3	Y	2198	1751	0	393	1	54
							6	4	2418	9			3	8			
*12	44113	X	29573	-0-	-14540	-0-	790	1	26192	3	Y	2350	2046	0	326	1	32
							6	4	2585	9							
*01	35557	X	28815	-0-	-6742	-0-	845	1	25310	3	Y	2411	2396	0	8	8	39
							8	4	2652	9							
02	25956	X	NO RPT	-0-	-25956	-0-					Y	NO RPT					39

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23400	X	18157	-0-	-5243	-0-	520	1	15761	3	Y	1702	1713	0			44
							4	4	1872	9							
*10	22758	X	22758	-0-	-0-	-0-	637	1	20069	3	Y	1860	1864	0	1	1	36
							6	4	2046	9			3	8			
*11	19920	X	13167	-0-	-6753	-0-	357	1	11537	3	Y	1154	946	0	210	1	32
							4	4	1269	9			2	8			
*12	14229	X	1130	-0-	-13099	-0-	31	1	1021	3	Y	71	85	0	13	1	5
							78	9									
*01	19654	X	14478	-0-	-5176	-0-	427	1	12784	3	Y	1150	1128	0	4	8	23
							2	4	1265	9							
02	17752	X	NO RPT	-0-	-17752	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	315	1	9525	3	Y	862	864	0			22
							2	4	948	9							
*10	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	423	1	13358	3	Y	1009	1010	0	1	1	18
							2	4	1110	9			2	8			
*11	12240	X	11404	-0-	-836	-0-	314	1	10144	3	Y	858	699	0	156	1	20
							2	4	944	9			1	8			
*12	12648	X	9733	-0-	-2915	-0-	260	1	8642	3	Y	754	659	0	105	1	10
							2	4	829	9							
*01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	327	1	9774	3	Y	838	833	0	3	8	12
							2	4	922	9							
02	9352	X	NO RPT	-0-	-9352	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25380	X	21291	-0-	-4089	-0-	625	1	18939	3	Y	1566	1567	0			38
							4	4	1723	9							
*10	26226	X	17963	-0-	-8263	-0-	503	1	15846	3	Y	1462	1471	0	1	1	26
							6	4	1608	9			2	8			
*11	25380	X	13171	-0-	-12209	-0-	355	1	11466	3	Y	1224	996	0	222	1	30
							4	4	1346	9			2	8			
*12	26133	X	13645	-0-	-12488	-0-	358	1	11857	3	Y	1298	1130	0	180	1	18
							2	4	1428	9							
*01	16089	X	15881	-0-	-208	-0-	458	1	13730	3	Y	1537	1523	0	5	8	27
							2	4	1691	9							
02	14532	X	NO RPT	-0-	-14532	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	541	1	16401	3	Y	1530	1550	0			38
							4	4	1683	9							
*10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	220	1	6925	3	Y	1041	1058	0	1	1	18
							2	4	1145	9			2	8			
*11	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	463	1	14981	3	Y	1460	1178	0	263	1	35
							4	4	1606	9			2	8			
*12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*01	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	480	1	14361	3	Y	1529	1498	0	6	8	25
							2	4	1682	9							
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62790	X	25900	-0-	-36890	-0-	759	1	23006	3	Y	1934	1949	0			49
							8	4	2127	9							
*10	51088	X	35699	-0-	-15389	-0-	992	1	31271	3	Y	3116	3101	0	2	1	57
							8	4	3428	9			5	8			
*11	40800	X	21154	-0-	-19646	-0-	568	1	18370	3	Y	2009	1647	0	365	1	51
							6	4	2210	9			3	8			
*12	42160	X	-0-	-0-	-42160	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*01	15283	X	6112	-0-	-9171	-0-	176	1	5281	3	Y	594	583	0	2	8	9
							2	4	653	9							
02	13804	X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

*09	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	311	1	9430	3	Y	776	779	0			19
							2	4	854	9							
*10	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	306	1	9656	3	Y	832	835	0	1	1	14
							2	4	915	9			1	8			
*11	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	293	1	9461	3	Y	926	751	0	167	1	21
							2	4	1019	9			1	8			
*12	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	350	1	11599	3	Y	1123	974	0	155	1	15
							2	4	1235	9							
*01	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	362	1	10840	3	Y	1126	1119	0	4	8	18
							2	4	1239	9							
02	9884	X	NO RPT	-0-	-9884	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

*09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	324	1	9846	3	Y	1070	1066	0			29
							2	4	1177	9							
*10	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	345	1	10905	3	Y	1068	1072	0	1	1	22
							2	4	1175	9			2	8			
*11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	385	1	12475	3	Y	1428	1153	0	258	1	37
							4	4	1571	9			2	8			
*12	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	329	1	10914	3	Y	1230	1077	0	171	1	19
							2	4	1353	9							
*01	12400	X	11078	-0-	-1322	-0-	318	1	9508	3	Y	1136	1130	0	4	8	21
							2	4	1250	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

*09	24360 X	12630	-0-	-11730	-0-	368	1	11169	3	Y	992	1003	0			25
						2	4	1091	9							
*10	13051 X	11675	-0-	-1376	-0-	339	1	10679	3	Y	595	607	0	1	8	12
						2	4	655	9							
*11	17580 X	11195	-0-	-6385	-0-	313	1	10137	3	Y	675	548	0	122	1	16
						2	4	743	9			1	8			
*12	18166 X	10582	-0-	-7584	-0-	287	1	9508	3	Y	714	621	0	99	1	10
						2	4	785	9							
*01	13671 X	10136	-0-	-3535	-0-	304	1	9085	3	Y	677	673	0	2	8	12
						2	4	745	9							
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	27925	-0-	27925	27925	785	1	24728	3	N	2185	2142	0	2	1	37
						8	4	2404	9			4	8			
11	SHUT IN	123540	-0-	123540	151465	3383	1	109465	3	N	9693	7744	0	1737	1	237
						30	4	10662	9			12	8			
12	SHUT IN	82156	-0-	82156	233621	2202	1	73018	3	N	6293	5556	0	885	1	89
						14	4	6922	9							
*01	SHUT IN	60108	-0-	60108	293729	1769	1	52972	3	N	4868	4860	0	16	8	81
						12	4	5355	9							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	293729					N	NO RPT					81

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

*09	SHUT IN	20367	-0-	20367	20367	568	1	17217	3	Y	2344	2287	0	1	8	56
						4	4	2578	9							
*10	SHUT IN	114142	-0-	114142	134509	3103	1	97836	3	Y	11977	11795	0	9	1	210
						28	4	13175	9			19	8			
*11	251203 X	116694	-0-	-134509	-0-	3247	1	105068	3	Y	7592	6217	0	1382	1	192
						28	4	8351	9			11	8			
*12	99372 X	99372	-0-	-0-	-0-	2725	1	90336	3	Y	5720	5031	0	800	1	81
						19	4	6292	9							
*01	62952 X	62952	-0-	-0-	-0-	1950	1	58400	3	Y	2353	2387	0	8	8	39
						14	4	2588	9							
02	53116 X	NO RPT	-0-	-53116	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	11513	-0-	11513	11513	327	1	9919	3	Y	1150	1122	0			28
						2	4	1265	9							
*10	SHUT IN	117189	-0-	117189	128702	3217	1	101433	3	Y	11374	11175	0	9	1	200
						28	4	12511	9			18	8			
*11	245136 X	116434	-0-	-128702	-0-	3213	1	103953	3	Y	8400	6853	0	1525	1	211
						28	4	9240	9			11	8			
*12	99504 X	99504	-0-	-0-	-0-	2697	1	89435	3	Y	6685	5867	0	933	1	96
						18	4	7354	9							
*01	73117 X	73117	-0-	-0-	-0-	2197	1	65764	3	Y	4673	4673	0	16	8	80
						16	4	5140	9							
02	41356 X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT					80

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

*09	SHUT IN	4763	-0-	4763	4763	141	1	4279	3	Y	310	302	0			8
						2	4	341	9							
*10	SHUT IN	86242	-0-	86242	91005	2360	1	74395	3	Y	8606	8442	0	7	1	151
						20	4	9467	9			14	8			
*11	184933 X	93928	-0-	-91005	-0-	2472	1	80006	3	Y	10389	8393	0	1875	1	259
						22	4	11428	9			13	8			
*12	90190 X	90190	-0-	-0-	-0-	2325	1	77082	3	Y	9788	8547	0	1360	1	139
						16	4	10767	9			1	8			
*01	89797 X	89797	-0-	-0-	-0-	2755	1	82496	3	Y	4116	4170	0	14	8	71
						18	4	4528	9							
*02	16184 X	NO RPT	-0-	-16184	-0-					Y	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*09	SHUT IN	2948	-0-	2948	2948	84	1	2555	3	Y	281	275	0			6
						309	9									
*10	SHUT IN	135210	-0-	135210	138158	3743	1	118013	3	Y	12202	11966	0	9	1	213
						32	4	13422	9			20	8			
*11	SHUT IN	100658	-0-	100658	238816	2696	1	87224	3	Y	9742	7932	0	1767	1	243
						22	4	10716	9			13	8			
*12	SHUT IN	77655	-0-	77655	316471	2035	1	67488	3	Y	7380	6487	0	1032	1	104
						14	4	8118	9							
*01	0 W	77331	-0-	77331	393802	2273	1	68077	3	Y	6332	6309	0	21	8	106
						16	4	6965	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	393802					Y	NO RPT					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	63843	-0-	63843	63843	1858	1	56319	3	Y	5136	4870	0	147	8	119
						16	4	5650	9							
*10	SHUT IN	55777	-0-	55777	119620	1575	1	49671	3	Y	4108	4143	0	3	1	74
						12	4	4519	9			7	8			
*11	169795 X	50175	-0-	-119620	-0-	1380	1	44661	3	Y	3747	3044	0	679	1	93
						12	4	4122	9			5	8			
*12	45291 X	42761	-0-	-2530	-0-	1151	1	38159	3	Y	3130	2744	0	437	1	42
						8	4	3443	9							
*01	43442 X	43442	-0-	-0-	-0-	1297	1	38842	3	Y	2994	2980	0	10	8	46
						10	4	3293	9							
02	40908 X	NO RPT	-0-	-40908	-0-					Y	NO RPT					46

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	72358	-0-	72358	72358	2108	1	63904	3	Y	5753	5615	0			138
						18	4	6328	9							
*10	SHUT IN	126233	-0-	126233	198591	3544	1	111736	3	Y	9930	9868	0	8	1	176
						30	4	10923	9			16	8			
*11	293216 X	94625	-0-	-198591	-0-	2611	1	84464	3	Y	6844	5595	0	1244	1	172
						22	4	7528	9			9	8			
*12	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	2110	1	69939	3	Y	5489	4817	0	766	1	78
						14	4	6038	9							
*01	72891 X	72891	-0-	-0-	-0-	2163	1	64803	3	Y	5374	5344	0	18	8	90
						14	4	5911	9							
02	34300 X	NO RPT	-0-	-34300	-0-					Y	NO RPT					90

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	69872	-0-	69872	69872	2031	1	61538	3	Y	5714	5577	0			137
						18	4	6285	9							
*10	SHUT IN	113141	-0-	113141	183013	3172	1	100004	3	Y	9034	8989	0	7	1	160
						28	4	9937	9			15	8			
*11	272194 X	89181	-0-	-183013	-0-	2439	1	78911	3	Y	7099	5785	0	1288	1	177
						22	4	7809	9			9	8			
*12	70946 X	70946	-0-	-0-	-0-	1899	1	62977	3	Y	5507	4837	0	769	1	78
						12	4	6058	9							
*01	62895 X	62895	-0-	-0-	-0-	1882	1	56353	3	Y	4224	4217	0	14	8	71
						14	4	4646	9							
02	41356 X	NO RPT	-0-	-41356	-0-					Y	NO RPT					71

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	69081	-0-	69081	69081	1995	1	60476	3	Y	5993	5849	0			144
						18	4	6592	9							
*10	SHUT IN	70978	-0-	70978	140059	2029	1	63981	3	Y	4500	4551	0	4	1	81
						18	4	4950	9			8	8			
*11	186970 X	46911	-0-	-140059	-0-	1288	1	41652	3	Y	3599	2934	0	653	1	88
						12	4	3959	9			5	8			
*12	51429 X	38801	-0-	-12628	-0-	1031	1	34193	3	Y	3246	2840	0	451	1	43
						6	4	3571	9							
*01	51429 X	46369	-0-	-5060	-0-	1371	1	41040	3	Y	3589	3563	0	12	8	57
						10	4	3948	9							
02	46452 X	NO RPT	-0-	-46452	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35250	X	15530	-0-	-19720	-0-	458	1	13868	3	Y	1091	1101	0			27
							4	4	1200	9							
*10	36425	X	24847	-0-	-11578	-0-	740	1	23336	3	Y	694	707	0	1	1	12
							8	4	763	9			1	8			
*11	35250	X	-0-	-0-	-35250	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*12	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	712	1	23605	3	Y	593	497	0	79	1	11
							4	4	652	9			6	8			
*01	18042	X	16838	-0-	-1204	-0-	498	1	14913	3	Y	1295	1271	0	10	8	25
							2	4	1425	9							
02	22456	X	NO RPT	-0-	-22456	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	22200	X	13445	-0-	-8755	-0-	424	1	12856	3	Y	146	147	0			5
							4	4	161	9							
*10	22940	X	8268	-0-	-14672	-0-	238	1	7513	3	Y	468	464	0	1	8	8
							2	4	515	9							
*11	22200	X	7542	-0-	-14658	-0-	205	1	6647	3	Y	625	505	0	112	1	15
							2	4	688	9			1	8			
*12	17825	X	9098	-0-	-8727	-0-	243	1	8071	3	Y	711	618	0	98	1	10
							2	4	782	9							
*01	15872	X	12751	-0-	-3121	-0-	374	1	11205	3	Y	1064	1052	0	3	8	19
							2	4	1170	9							
02	12544	X	NO RPT	-0-	-12544	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25650	X	14477	-0-	-11173	-0-	416	1	12624	3	Y	1303	1319	0			33
							4	4	1433	9							
*10	26505	X	14566	-0-	-11939	-0-	415	1	13095	3	Y	958	971	0	1	1	17
							2	4	1054	9			2	8			
*11	25650	X	13235	-0-	-12415	-0-	363	1	11721	3	Y	1043	845	0	189	1	25
							4	4	1147	9			1	8			
*12	26071	X	14612	-0-	-11459	-0-	388	1	12867	3	Y	1232	1070	0	171	1	16
							2	4	1355	9							
*01	19840	X	11819	-0-	-8021	-0-	346	1	10376	3	Y	995	992	0	3	8	16
							2	4	1095	9							
02	13524	X	NO RPT	-0-	-13524	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	28860	X	26332	-0-	-2528	-0-	755	1	22889	3	Y	2436	2449	0			61
							8	4	2680	9							
*10	32085	X	13983	-0-	-18102	-0-	406	1	12810	3	Y	695	740	0	1	1	14
							2	4	765	9			1	8			
*11	31050	X	19352	-0-	-11698	-0-	543	1	17574	3	Y	1117	899	0	201	1	29
							6	4	1229	9			2	8			
*12	32085	X	9843	-0-	-22242	-0-	257	1	8527	3	Y	961	838	0	133	1	16
							2	4	1057	9			3	8			
*01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	341	1	10232	3	Y	1163	1120	0	38	8	21
							2	4	1279	9							
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	231	1	6993	3	Y	333	330	0			9
							2	4	366	9							
10	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	293	1	9245	3	Y	418	417	0	1	8	9
							2	4	460	9							
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	240	1	7757	3	Y	323	264	0	59	1	9
							2	4	355	9							
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	239	1	7933	3	Y	325	284	0	45	1	5
							2	4	358	9							
*01	8339	X	6908	-0-	-1431	-0-	210	1	6272	3	Y	385	382	0	1	8	7
							2	4	424	9							
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	254	1	7715	3	Y	1372	1370	0			34
							2	4	1509	9							
*10	9610	X	8159	-0-	-1451	-0-	221	1	6983	3	Y	866	882	0	1	1	15
							2	4	953	9			2	8			
*11	9300	X	7853	-0-	-1447	-0-	206	1	6660	3	Y	895	726	0	162	1	21
							2	4	985	9			1	8			
*12	9610	X	8289	-0-	-1321	-0-	213	1	7059	3	Y	923	804	0	128	1	12
							2	4	1015	9							
*01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	5760	3	Y	884	879	0	3	8	14
							2	4	972	9							
02	5544	X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		53266	-0-	53266	53266	1516	1	47794	3	N	3585	3514	0	3	1	62
							12	4	3944	9			6	8			
11	14B2	EXT	143275	-0-	143275	196541	4010	1	129752	3	N	8615	6909	0	1547	1	210
							36	4	9477	9			11	8			
12	14B2	EXT	82537	-0-	82537	279078	2260	1	74922	3	N	4855	4310	0	686	1	69
							14	4	5341	9							
*01	14B2	EXT	60628	-0-	60628	339706	1824	1	54650	3	N	3765	3757	0	13	8	64
							12	4	4142	9							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	339706					N	NO RPT					64

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		63864	-0-	63864	63864	1853	1	56158	3	Y	5306	5178	0			128
							16	4	5837	9							
*10	SHUT IN		84124	-0-	84124	147988	2407	1	75889	3	Y	5280	5299	0	4	1	96
							20	4	5808	9			9	8			
*11	208978	X	60990	-0-	-147988	-0-	1666	1	53909	3	Y	4910	3987	0	889	1	124
							14	4	5401	9			6	8			
*12	54222	X	54222	-0-	-0-	-0-	1441	1	47770	3	Y	4546	3971	0	632	1	67
							10	4	5001	9							
*01	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1552	1	46497	3	Y	3815	3802	0	13	8	67
							12	4	4197	9							
02	46452	X	NO RPT	-0-	-46452	-0-					Y	NO RPT					67

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	18872	-0-	18872	18872	506	1	16380	3	N	1800	1412	0	318	1	43
							6	4	1980	9			27	8			
12	0	W	92591	-0-	92591	111463	2396	1	79468	3	N	9737	8324	0	1323	1	132
							16	4	10711	9			1	8			
*01	0	W	107717	-0-	107717	219180	3060	1	91656	3	N	11801	11700	0	39	8	194
							20	4	12981	9							
*02	73920	X	NO RPT	-0-	-73920	145260					N	NO RPT					194

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		17863	-0-	17863	17863	476	1	15397	3	N	1805	1421	0	319	1	43
							4	4	1986	9			22	8			
12	SHUT IN		79558	-0-	79558	97421	2068	1	68606	3	N	8064	6900	0	1097	1	109
							14	4	8870	9			1	8			
*01	SHUT IN		75846	-0-	75846	173267	2163	1	64790	3	N	8072	8022	0	27	8	132
							14	4	8879	9							
*02	73584	X	NO RPT	-0-	-73584	99683					N	NO RPT					132

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	61603	-0-	61603	61603	1692	1	54768	3	N	4663	3678	0	826	1	114
						14	4	5129	9			45	8			
12	SHUT IN	91657	-0-	91657	153260	2466	1	81791	3	N	6713	5806	0	924	1	95
						16	4	7384	9			2	8			
*01	SHUT IN	80557	-0-	80557	233817	2382	1	71337	3	N	6202	6171	0	21	8	105
						16	4	6822	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	233817					N	NO RPT					105

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	49725 X	NO RPT	-0-	-49725	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	59789 X	NO RPT	-0-	-59789	-0-					N	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5370 X	4903	-0-	-467	-0-	4521	3	382	9	Y	347	341	0			23
10	5394 X	5324	-0-	-70	-0-	4613	3	711	9	Y	646	622	0			47
11	5220 X	5115	-0-	-105	-0-	4630	3	485	9	Y	441	433	0			55
12	5394 X	4898	-0-	-496	-0-	4459	3	439	9	Y	399	408	0			46
01	5332 X	5016	-0-	-316	-0-	4339	3	677	9	Y	615	617	0			44
02	4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	2450	2	943	9	N	857	548	1			544
10	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	2171	2	327	9	N	297	198	1			643
11	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	1925	2	294	9	N	267	576	1			334
12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	1912	2	339	9	N	308	365	1			277
01	3503	X	2444	-0-	-1059	-0-	1928	2	516	9	N	469	195	1			551
02	3164	X	2125	-0-	-1039	-0-	1777	2	348	9	N	316	583	1			284

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

09	1050	N	915	-0-	-135	-0-	150	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	384	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	160	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	25	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	101	1	333	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

09	510	N	325	-0-	-185	-0-	53	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	229	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	185	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	629	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	221	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	558	-0-	-341	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	231	1	761	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1388	-0-	-292	-0-	227	1	1161	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	712	1	639	3	N	-0-					-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	271	1	1248	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	56	1	1337	3	N	-0-					-0-
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	298	1	983	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	74	1	377	3	N	33	29	1			92
						36	9									
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	385	3	37	9	N	34					126
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	206	1	185	3	N	37	89	1			74
						41	9									
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	341	3	N	29					103
						32	9									
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	33					136
						36	9									
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	32	33	1			135
						35	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	193	1	985	3	N	-0-					458
10	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					458
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	441	1	396	3	N	-0-					458
12	1209	N	553	-0-	-656	-0-	99	1	454	3	N	-0-					458
01	992	N	475	-0-	-517	-0-	19	1	456	3	N	-0-					458
02	784	N	513	-0-	-271	-0-	119	1	394	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	660	N	387	-0-	-273	-0-	63	1	324	3	N	-0-					42
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					42
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	245	1	220	3	N	-0-					42
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	N	-0-					42
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	16	1	372	3	N	-0-					42
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	83	1	274	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	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

09	810	N	574	-0-	-236	-0-	94	1	480	3	N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	409	1	366	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	144	1	662	3	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	162	1	535	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	930	N	791	-0-	-139	-0-	129	1	662	3	N	-0-				154
10	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-				154
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	580	1	520	3	N	-0-				154
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	204	1	943	3	N	-0-				154
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	-0-				154
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	170	1	559	3	N	-0-				154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

09	1770	N	981	-0-	-789	-0-	160	1	821	3	N	-0-				-0-
10	1705	N	396	-0-	-1309	-0-	396	3			N	-0-				-0-
11	1050	N	453	-0-	-597	-0-	239	1	214	3	N	-0-				-0-
12	1023	N	495	-0-	-528	-0-	88	1	407	3	N	-0-				-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	3	N	-0-				-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

09	450	N	415	-0-	-35	-0-	68	1	347	3	N	-0-				-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-				-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	217	1	194	3	N	-0-				-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	3	N	-0-				-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	18	1	428	3	N	-0-				-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	N	-0-				-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-				-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	95	1	86	3	N	-0-				-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	29	1	131	3	N	-0-				-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-				-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

09	3120 X	3099	-0-	-21	-0-	507	1	2592	3	N	-0-					-0-
10	3193 X	2687	-0-	-506	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
11	3030 X	2478	-0-	-552	-0-	1307	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	479	1	2207	3	N	-0-					-0-
01	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	3	N	-0-					-0-
*02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	595	1	1960	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	363	3	N	-0-					855
10	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					855
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	221	1	198	3	N	-0-					855
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					855
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	3	N	-0-					855
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					82

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	180	1	921	3	N	64					268
							70	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1125	3	67	9	N	61	41	1			288
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	572	1	513	3	N	87	127	1			248
							96	9									
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	199	1	917	3	N	70	39	1			279
							77	9									
01	1178	N	954	-0-	-224	-0-	36	1	848	3	N	64					343
							70	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	238	1	785	3	N	57	110	1			290
							63	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	48	1	43	3	N	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	19	1	87	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	279	1	1426	3	Y	157					417
						173	9									
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1449	3	161	9	Y	146	220	1			343
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	719	1	645	3	Y	143	327	1			159
						157	9									
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	238	1	1095	3	Y	224	214	1			169
						246	9									
01	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	39	1	922	3	Y	155					324
						171	9									
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	289	1	951	3	Y	176	188	1			312
						194	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					114
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	90	1	81	3	N	-0-					114
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	N	-0-					114
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					114
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	0	W	651	-0-	651	5415	106	1	545	3	N	-0-				-0-
10	0	W	624	-0-	624	6039	624	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	916	-0-	-2084	3955	483	1	433	3	N	-0-				-0-
12	3100	N	868	-0-	-2232	1723	155	1	713	3	N	-0-				-0-
01	2503	N	780	-0-	-1723	-0-	32	1	748	3	N	-0-				-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	163	1	538	3	N	-0-				-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	22	5	1	10	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	38	5	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	53	5	1	10	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					35
10	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-					35
11	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					35
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					35
01	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	4146	2	11	9	N	10					45
02	DLQ G-10		2816	-0-	2816	6973	2816	2			N	-0-					45

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	34925	2	712	9	N	647	534	1			204
10	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	34411	2	542	9	N	493	525	1			172
11	32881	X	32881	-0-	-0-	-0-	32354	2	527	9	N	479	536	1			115
12	35650	X	31862	-0-	-3788	-0-	31374	2	488	9	N	444	350	1			209
01	DLQ G-10		30158	-0-	30158	30158	29682	2	476	9	N	433	525	1			117
02	DLQ G-10		27449	-0-	27449	57607	27018	2	431	9	N	392	354	1			155

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	795	-0-	-45	-0-	299	1	496	2	N	-0-					-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	174	1	597	2	N	-0-					-0-
11	810	N	712	-0-	-98	-0-	157	1	555	2	N	-0-					-0-
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	187	1	594	2	N	-0-					-0-
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420 #	3125	-0-	-295	-0-	1176	1	1949	2	N	-0-					164
10	4092 #	3248	-0-	-844	-0-	733	1	2515	2	N	-0-					164
11	3960 #	3331	-0-	-629	-0-	732	1	2599	2	N	-0-					164
12	4092 #	3445	-0-	-647	-0-	827	1	2618	2	N	-0-					164
01	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					164
02	3108 #	NO RPT	-0-	-3108	-0-					N	NO RPT					164

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

09	1650 R	1650	-0-	-0-	-0-	309	1	1322	2	N	17	61	1			44
						19	9									
10	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	312	1	1409	2	N	64					108
						70	9									
11	1920 #	1278	-0-	-642	-0-	262	1	969	2	N	43	63	1			88
						47	9									
12	1984 #	1082	-0-	-902	-0-	264	1	800	2	N	16					104
						18	9									
01	1984 #	1940	-0-	-44	-0-	305	1	1507	2	N	116	12	1			208
						128	9									
02	1624 #	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT					208

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

09	3990 X	3370	-0-	-620	-0-	1028	1	2342	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3217	-0-	-906	-0-	1058	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	1182	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	4216 X	3716	-0-	-500	-0-	1209	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	1203	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3288	-0-	-688	-0-	1110	1	2178	2	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	17	61	1		44
							19	9								
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	314	1	1417	2	N	64				108
							70	9								
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	268	1	988	2	N	43	63	1		88
							47	9								
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	324	1	982	2	N	16				104
							18	9								
01	1085	N	781	-0-	-304	-0-	131	1	650	2	N	-0-	103	1		1
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT				1

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	48	1		35
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	50				85
							55	9								
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	2	37	9	N	34	50	1		69
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	14				83
							15	9								
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-	56	1		27
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				27

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	390 N	60	-0-	-330	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
10	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	N	-0-			-0-
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

09	180	N	89	-0-	-91	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

09	210	N	150	-0-	-60	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
10	682	N	319	-0-	-363	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
*01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	180 N	167	-0-	-13	-0-	33	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
11	240 N	109	-0-	-131	-0-	94	1	15	3	Y	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	132	1	150	3	Y	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	95	1	136	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	19	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	3	Y	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	3	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	124	1	122	3	Y	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					1
01	248	X	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-					1
02	224	X	125	-0-	-99	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					1

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	23	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	82	1	80	3	Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					5
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					5
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					5
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	42	1	79	3	Y	-0-					5

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	50	1	72	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	21	18	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		11	-0-	11	32	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	39	3	1	4	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	69	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	212	1	112	3	Y	-0-					-0-
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	160	1	99	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	436	1	427	3	Y	-0-					6
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					6
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			Y	-0-					6
12	899	N	767	-0-	-132	-0-	294	1	473	3	Y	-0-					6
01	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	3			Y	-0-					6
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	261	1	498	3	Y	-0-					6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	45	1	44	3	Y	-0-					4
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					4
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	3	Y	-0-					4
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	35	1	66	3	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	55	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					4
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	98	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	55	1	2369	3	N	-0-					27
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	154	1	2068	3	N	-0-					27
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	119	1	1852	3	N	-0-					27
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	3	N	16					43
						18	9									
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	145	1	2113	3	N	-0-					43
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	148	1	1657	3	N	-0-					43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					34
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	7	1	8			40
						8	9									
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					40
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					40
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					40
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 4792

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

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

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			27
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			27
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-			27
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			27
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3		Y	-0-			27
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	3		Y	-0-			27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	272	2	Y	3	3	1			2
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	276	2	Y	4	3	1			3
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	57	2	Y	1					4
12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21	2			Y	-0-					4
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					4
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	354	2	Y	7	7	1			4

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	300	#	50	-0-	-250	-0-	4	1	45	2	Y	1					4
							1	9									
12	310	#	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					4
*02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	69	1	963	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	900	#	198	-0-	-702	-0-	15	1	181	2	Y	2					13
							2	9									
12	930	#	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					13
01	930	#	307	-0-	-623	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					13
02	840	#	813	-0-	-27	-0-	37	1	759	2	Y	15	19	1			9
							17	9									

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DELQ	PR	292	-0-	292	609	20	1	269	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DELQ	PR	319	-0-	319	928	21	1	291	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	0		65	-0-	65	993	5	1	58	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	0		22	-0-	22	1015	22	2			Y	-0-					4
01	14B	DENY	323	-0-	323	1338	15	1	308	2	Y	-0-					4
02	0		635	-0-	635	1973	29	1	593	2	Y	12	9	1			7
							13	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	870	-0-	-630	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	877	-0-	-473	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	165	-0-	-641	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77546	X	77546	-0-	-0-	-0-	2752	1	67956	3	N	6216	6055	1	3	8	346
							6838	9									
10	86881	X	86881	-0-	-0-	-0-	2588	1	77718	3	N	5977	5915	1	2	8	406
							6575	9									
11	79537	X	79537	-0-	-0-	-0-	1779	1	72124	3	N	5122	4918	1	7	8	603
							5634	9									
12	79863	X	79863	-0-	-0-	-0-	74609	3	5254	9	N	4776	5016	1	8	8	355
01	75251	X	75251	-0-	-0-	-0-	989	1	69623	3	N	4217	4043	1	5	8	524
							4639	9									
*02	52048	X	52048	-0-	-0-	-0-	863	1	48245	3	N	2673	2859	1			338
							2940	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	0		6	-0-	6	35954	6	3			N	-0-					107
04	0		1505	-0-	1505	37459	41	1	1331	3	N	121	1	8			227
							133	9									
05	0		896	-0-	896	38355	29	1	850	3	N	15	185	1			57
							17	9									
06	0		825	-0-	825	39180	30	1	795	3	N	-0-					57
07	0		1310	-0-	1310	40490	137	1	1173	3	N	-0-					57
08	0		1039	-0-	1039	41529	79	1	960	3	N	-0-					57
09	0		982	-0-	982	42511	38	1	944	3	N	-0-					57
10	0		176	-0-	176	42687	6	1	170	3	N	-0-					57
11	0		48	-0-	48	42735	1	1	47	3	N	-0-					57
12	0		673	-0-	673	43408	673	3			N	-0-					57
*01	43629	X	221	-0-	-43408	-0-	3	1	218	3	N	-0-					57
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	80

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	723	2	Y	10	8	1	3	8	5
							11	9									
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	12	8	1	1	8	8
							13	9									
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	11	1	138	2	Y	11	9	8			10
							12	9									
12	713	N	23	-0-	-690	-0-	16	2	7	9	Y	6	6	8			10
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					10
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
11	630	N	155	-0-	-475	-0-	12	1	141	2	Y	2					10
							2	9									
12	651	N	19	-0-	-632	-0-	19	2			Y	-0-					10
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					10
*02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	8	1	97	2	Y	1					7
							1	9									
12	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					7
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					7
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	570	N	115	-0-	-455	-0-	9	1	105	2	Y	1					7
							1	9									
12	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			Y	-0-					7
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					7
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	54	1	715	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	690	N	152	-0-	-538	-0-	11	1	139	2	Y	2					10
							2	9									
12	713	N	24	-0-	-689	-0-	24	2			Y	-0-					10
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					10
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	12	15	1			7
							13	9									

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	686	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	720	N	151	-0-	-569	-0-	11	1	138	2	Y	2					10
							2	9									
12	744	N	22	-0-	-722	-0-	22	2			Y	-0-					10
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					10
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	7	13	1			4
							8	9									

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	55	1	730	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	52	1	729	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
11	810	N	153	-0-	-657	-0-	11	1	140	2	Y	2					10
							2	9									
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					10
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	12	15	1			7
							13	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	17	2	Y	1					2
							1	9									
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					2
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	300 N	63	-0-	-237	-0-	5	1	57	2	Y	1					4
						1	9									
12	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					4
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	10	8	1			6
						11	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					18
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					18
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					18
12	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					18
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					18
*02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

09	1230 X	1222	-0-	-8	-0-	84	1	1126	2	Y	11	23	1			8
						12	9									
10	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	171	1	2377	2	Y	38	19	1			27
						42	9									
11	1230 N	539	-0-	-691	-0-	40	1	492	2	Y	6					33
						7	9									
12	1271 N	11	-0-	-1260	-0-	11	2			Y	-0-					33
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					33
*02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	45	52	1			26
						50	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	600	N	157	-0-	-443	-0-	12	1	143	2	Y	2					10
							2	9									
12	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					10
*02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	22	19	1			13
							24	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	450	N	93	-0-	-357	-0-	7	1	85	2	Y	1					7
							1	9									
12	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					7
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					7
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	450	N	78	-0-	-372	-0-	6	1	71	2	Y	1					7
							1	9									
12	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	16	1	328	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		405	-0-	405	749	18	1	379	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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 #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	516	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	540	N	107	-0-	-433	-0-	8	1	98	2	Y	1					7
							1	9									
12	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					7
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					7
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	53	1	730	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
11	810	N	148	-0-	-662	-0-	11	1	135	2	Y	2					10
							2	9									
12	806	N	24	-0-	-782	-0-	24	2			Y	-0-					10
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					10
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	23	19	1			14
							25	9									

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	70	1	936	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	68	1	947	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	1050	N	134	-0-	-916	-0-	10	1	123	2	Y	1					12
							1	9									
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	12	2			Y	-0-					12
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					12
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	35	26	1			21
							39	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	99	-0-	-231	-0-	7	1	91	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	66	1	886	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	70	1	967	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	810	N	129	-0-	-681	-0-	10	1	117	2	Y	2					13
							2	9									
12	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	2			Y	-0-					13
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					13
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	18	20	1			11
							20	9									

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	514	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	480	N	110	-0-	-370	-0-	8	1	101	2	Y	1					7
							1	9									
12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					7
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					7
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
10	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	69	1	963	2	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	1050	N	163	-0-	-887	-0-	12	1	149	2	Y	2					13
							2	9									
12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			Y	-0-					13
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					13
*02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	34	27	1			20
							37	9									

PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	510	N	108	-0-	-402	-0-	8	1	99	2	Y	1					7
							1	9									
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					7
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					7
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	70 1 11 9	932 2	Y	10	11 1		7
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	70 1 17 9	969 2	Y	15	11 1		11
11	750 N	158	-0-	-592	-0-	12 1 2 9	144 2	Y	2			13
12	775 N	17	-0-	-758	-0-	17 2		Y	-0-			13
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15 1	312 2	Y	-0-			13
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	47 1 21 9	959 2	Y	19	21 1		11

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					292
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					292
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					292
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					292
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					292
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE    PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHITTIM, W. (RODESSA 5500)                   17875 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: MAVERICK
  NEWFIELD EXPLORATION COMPANY               606617
    BARCLAY                            WELL #: 1132    RRCID -> 105229  COMPL. DATE 07/23/1982  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 5481 -  5496
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 11 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LA PALOMA                          WELL #:  184    RRCID -> 144917  COMPL. DATE 03/17/1993  TOTAL DEPTH  5586 PERF. 5266 -  5276
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 12 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 01 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CHITTIM (GEORGETOWN)                         17876 249   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: MAVERICK
  DOLPHIN PETROLEUM, LP                      222226
    CHITTIM, ANNIE E. (115)            WELL #:    7MJ  RRCID -> 053971  COMPL. DATE 11/08/1972  TOTAL DEPTH  2845 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09      375 N       375     -0-        -0-           -0-         375  2                N       -0-                                 -0-
 10      390 N       390     -0-        -0-           -0-         390  2                N       -0-                                 -0-
 11      360 N       335     -0-         -25          -0-         335  2                N       -0-                                 -0-
 12      305 N       305     -0-        -0-           -0-         305  2                N       -0-                                 -0-
 01      403 N       338     -0-         -65          -0-         338  2                N       -0-                                 -0-
 02      308 N    NO RPT     -0-        -308          -0-                                N    NO RPT                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    CHITTIM, ANNIE E.                  WELL #:   14JC  RRCID -> 056203  COMPL. DATE 06/25/1973  TOTAL DEPTH  7245 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 02        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  NEWFIELD EXPLORATION COMPANY               606617
    LA PALOMA                          WELL #: 8201A   RRCID -> 112956  COMPL. DATE 12/22/1983  TOTAL DEPTH  3685 PERF. 2730 -  2812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2014 - P&A 09/12/14

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2014 - P&A 09/24/14

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	102	163	1			105
						112	9									
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					99
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	150					249
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					249
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-				-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	2			N	-0-				-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-				-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					N	NO RPT				-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				55
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				55
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-				55
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				55
*01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				55
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-				-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

09	6475	X	1506	-0-	-4969	-0-	90	1	1416	2	N	-0-				45
10	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	93	1	1390	2	N	-0-				45
11	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	90	1	1147	2	N	-0-				45
12	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	93	1	1187	2	N	-0-				45
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1685	2	N	-0-				45
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	N	-0-				45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	-0-				-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-				-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-				-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-				-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-				-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	2	N	-0-				-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

09	11	S	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	4	S	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	3	S	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

09	90	S	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	74	S	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	90	S	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	93	S	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	S	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	S	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			117
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			117
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2	N	-0-			117
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			117
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			117
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT			117

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2	N	-0-			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2	N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2	N	-0-			-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1945	-0-	-5	-0-	1936	2	9	9	N	8					18
10	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	N	4					22
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					24
12	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6					30
01	2139 X	1766	-0-	-373	-0-	1760	2	6	9	N	5					35
02	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					35

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	841	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

09	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

09	512 X	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	2	N	-0-			-0-
10	434 X	420	-0-	-14	-0-	63	1	357	2	N	-0-			-0-
11	420 X	350	-0-	-70	-0-	42	1	308	2	N	-0-			-0-
12	527 X	164	-0-	-363	-0-	19	1	145	2	N	-0-			-0-
01	527 X	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	2	N	-0-			-0-
02	476 X	227	-0-	-249	-0-	28	1	199	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	17	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	17	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	2	Y	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	-0-			-0-
*02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	46	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	42	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	150	-0-	-315	-0-	18	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-			-0-
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

09	870 N	807	-0-	-63	-0-	100	1	707	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	587	-0-	-312	-0-	89	1	498	2	Y	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	713	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	308	-0-	-529	-0-	36	1	272	2	Y	-0-			-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-			-0-
*02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	97	1	682	2	Y	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	35	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

09	420	N	410	-0-	-10	-0-	51	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	54	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	39	1	275	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

09	510	N	491	-0-	-19	-0-	61	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	67	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	62	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

09	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	260	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1914	-0-	-318	-0-	288	1	1626	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	242	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	182	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1924	-0-	-36	-0-	238	1	1686	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

09	1680	X	725	-0-	-955	-0-	90	1	635	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1032	-0-	-704	-0-	155	1	877	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	1103	-0-	-277	-0-	133	1	970	2	N	-0-					-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	200	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	N	-0-					-0-
*02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	221	1	1563	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	295	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	298	1	1685	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2287	-0-	-53	-0-	275	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	289	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	283	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1859	-0-	-353	-0-	230	1	1629	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 X	853	-0-	-137	-0-	106	1	747	2	N	-0-			-0-
10	992 X	861	-0-	-131	-0-	130	1	731	2	N	-0-			-0-
11	990 X	850	-0-	-140	-0-	102	1	748	2	N	-0-			-0-
12	992 X	962	-0-	-30	-0-	113	1	849	2	N	-0-			-0-
01	868 X	866	-0-	-2	-0-	109	1	757	2	N	-0-			-0-
*02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	366	1	2574	2	N	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

09	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	229	1	1615	2	N	-0-			-0-
10	1829 X	1610	-0-	-219	-0-	242	1	1368	2	N	-0-			-0-
11	1770 X	1698	-0-	-72	-0-	204	1	1494	2	N	-0-			-0-
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	234	1	1762	2	N	-0-			-0-
01	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	227	1	1583	2	N	-0-			-0-
02	1708 X	1449	-0-	-259	-0-	179	1	1270	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

09	2100 X	1745	-0-	-355	-0-	180	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1413	-0-	-664	-0-	139	1	1274	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1628	-0-	-382	-0-	180	1	1448	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1287	-0-	-790	-0-	145	1	1142	2	N	-0-			-0-
01	1984 X	1278	-0-	-706	-0-	148	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1624 X	936	-0-	-688	-0-	117	1	819	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

09	2250 X	2009	-0-	-241	-0-	207	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	2068	-0-	-257	-0-	204	1	1864	2	N	-0-			-0-
11	2250 X	1894	-0-	-356	-0-	210	1	1684	2	N	-0-			-0-
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1957	2	N	-0-			-0-
01	2077 X	2047	-0-	-30	-0-	237	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	1876 X	1833	-0-	-43	-0-	229	1	1604	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

09	968 X	968	-0-	-0-	-0-	120	1	848	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	661	-0-	-734	-0-	99	1	562	2	N	-0-			-0-
11	1350 X	797	-0-	-553	-0-	96	1	701	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	868	-0-	-527	-0-	102	1	766	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	2	N	-0-			-0-
*02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	140	1	991	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

09	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	245	1	1729	2	N	-0-			-0-
10	2015 X	1567	-0-	-448	-0-	236	1	1331	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1875	-0-	-75	-0-	225	1	1650	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	240	1	1801	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	241	1	1682	2	N	-0-			-0-
02	1848 X	1551	-0-	-297	-0-	192	1	1359	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

09	1680 X	1584	-0-	-96	-0-	197	1	1387	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1357	-0-	-379	-0-	204	1	1153	2	N	-0-			-0-
11	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	202	1	1477	2	N	-0-			-0-
12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	213	1	1600	2	N	-0-			-0-
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	206	1	1437	2	N	-0-			-0-
02	1540 X	1302	-0-	-238	-0-	161	1	1141	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	1016	-0-	-214	-0-	126	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	995	-0-	-276	-0-	150	1	845	2	N	-0-					-0-
11	1260 X	1080	-0-	-180	-0-	130	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	132	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	129	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1008 X	865	-0-	-143	-0-	107	1	758	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

09	2370 X	1395	-0-	-975	-0-	173	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	2449 X	1174	-0-	-1275	-0-	177	1	997	2	N	-0-					-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	2	N	-0-					-0-
12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	183	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	184	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	1068	-0-	-248	-0-	132	1	936	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

09	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	175	1	1233	2	N	-0-					-0-
10	1209 X	868	-0-	-341	-0-	131	1	737	2	N	-0-					-0-
11	1200 X	1010	-0-	-190	-0-	121	1	889	2	N	-0-					-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	210	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	196	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	1091	-0-	-225	-0-	135	1	956	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

09	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	262	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	228	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	238	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2170 X	2067	-0-	-103	-0-	243	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	1806	-0-	-364	-0-	227	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1960 X	1342	-0-	-618	-0-	166	1	1176	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

09	1890 X	1302	-0-	-588	-0-	162	1	1140	2	N	-0-					-0-
10	1953 X	1297	-0-	-656	-0-	195	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1920 X	1425	-0-	-495	-0-	171	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1891 X	1395	-0-	-496	-0-	164	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1736 X	1201	-0-	-535	-0-	151	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	906	-0-	-410	-0-	112	1	794	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	N	-0-					-0-
10	1085 X	606	-0-	-479	-0-	91	1	515	2	N	-0-					-0-
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	150	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	150	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	903	-0-	-306	-0-	113	1	790	2	N	-0-					-0-
02	1148 X	829	-0-	-319	-0-	103	1	726	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

09	990 X	692	-0-	-298	-0-	86	1	606	2	N	-0-					-0-
10	992 X	598	-0-	-394	-0-	90	1	508	2	N	-0-					-0-
11	990 X	976	-0-	-14	-0-	117	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	144	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	146	1	1017	2	N	-0-					-0-
*02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	120	1	848	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	X	2100	-0-	-120	-0-	261	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	279	1	1577	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2239	-0-	-41	-0-	269	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	275	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	284	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1804	-0-	-268	-0-	223	1	1581	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

09	570	X	314	-0-	-256	-0-	39	1	275	2	N	-0-					-0-
10	589	X	262	-0-	-327	-0-	39	1	223	2	N	-0-					-0-
11	570	X	247	-0-	-323	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	589	X	255	-0-	-334	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
01	465	X	256	-0-	-209	-0-	32	1	224	2	N	-0-					-0-
02	280	X	153	-0-	-127	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

09	510	X	494	-0-	-16	-0-	61	1	433	2	N	-0-					-0-
10	558	X	500	-0-	-58	-0-	75	1	425	2	N	-0-					-0-
11	540	X	532	-0-	-8	-0-	64	1	468	2	N	-0-					-0-
12	558	X	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-					-0-
01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	N	-0-					-0-
02	504	X	370	-0-	-134	-0-	46	1	324	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

09	2010	X	1948	-0-	-62	-0-	242	1	1706	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	268	1	1511	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	237	1	1734	2	N	-0-					-0-
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	245	1	1840	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1982	-0-	-33	-0-	249	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1581	-0-	-239	-0-	196	1	1385	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

09	1110	X	829	-0-	-281	-0-	103	1	726	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	144	1	815	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1143	-0-	-27	-0-	137	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	1092	-0-	-117	-0-	128	1	964	2	N	-0-					-0-
01	961	X	947	-0-	-14	-0-	119	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	774	-0-	-290	-0-	96	1	678	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

09	2280	X	2123	-0-	-157	-0-	264	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1906	-0-	-450	-0-	287	1	1619	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2118	-0-	-222	-0-	255	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2311	-0-	-14	-0-	271	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	255	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1673	-0-	-315	-0-	207	1	1466	2	N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

09	660	N	614	-0-	-46	-0-	63	1	551	2	N	-0-					-0-
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	62	1	562	2	N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	60	1	483	2	N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	N	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1248	-0-	-582	-0-	155	1	1093	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	565	-0-	-1326	-0-	85	1	480	2	N	-0-			-0-
11	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	225	1	1648	2	N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	257	1	1932	2	N	-0-			-0-
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	N	-0-			-0-
*02	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	233	1	1651	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

09	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	341	1	2403	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2179	-0-	-673	-0-	328	1	1851	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	324	1	2370	2	N	-0-			-0-
12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	338	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	336	1	2343	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2141	-0-	-407	-0-	265	1	1876	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

09	2550 X	2126	-0-	-424	-0-	264	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	338	1	1909	2	N	-0-			-0-
11	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	287	1	2098	2	N	-0-			-0-
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	316	1	2201	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	2013	-0-	-199	-0-	249	1	1764	2	N	-0-			-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	7038	-0-	7038	23254	7038	2			N	-0-					-0-
10	7336	7336	-0-	-0-	23254	7336	2			N	-0-					-0-
11	9570	5107	-0-	-4463	18791	5107	2			N	-0-					-0-
12	9889	1323	-0-	-8566	10225	1323	2			N	-0-					-0-
01	9889	170	-0-	-9719	506	170	2			N	-0-					-0-
02	6636 #	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

09	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	589 X	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	930 X	372	-0-	-558	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	N	7					130
10	248 #	213	-0-	-35	-0-	209	2	4	9	N	4					134
11	297 R	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	N	8					142
12	299 R	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					152
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	219	2	9	9	N	8					160
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28	169	1			19

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

09	390 #	373	-0-	-17	-0-	371	2	2	9	N	2					96
10	403 #	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					96
11	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					96
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					96
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					96
02	364 #	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					96

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

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1473	-0-	-627	-0-	170	1	1303	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1566	-0-	-356	-0-	184	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1192	-0-	-518	-0-	102	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	127	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	505	-0-	-1076	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	671	-0-	-449	-0-	22	1	649	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	395	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	400	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	324	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	3327	2	N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	2	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

09	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	173	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	189	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	131	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	139	1	1455	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1396	-0-	-32	-0-	45	1	1351	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	120	1	923	2	N	-0-					6
10	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	147	1	1102	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	101	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	811	-0-	-281	-0-	26	1	785	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	2853	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	202	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	891	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	483	1	3161	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	2317	-0-	-3914	-0-	639	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2992	-0-	-1264	-0-	640	1	2352	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	2	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	260	1	854	2	N	21					21
							23	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	6	20	1			7
							7	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	312	1	817	2	N	-0-					7
02	1064	N	952	-0-	-112	-0-	204	1	748	2	N	-0-					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	75	-0-	-435	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-
11	600	N	379	-0-	-221	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

09	10331 X	3135	-0-	-7196	-0-	362	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	419	1	3153	2	N	-0-					-0-
11	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	278	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	382	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	10	1			1
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300 #	160	-0-	-140	-0-	18	1	142	2	N	-0-					4
10	245 R	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					4
11	180 #	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	N	-0-					4
12	186 #	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	N	-0-					4
*01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	27	18	1			9

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
02	1456 N	1136	-0-	-320	-0-	1136	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-			-0-
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-			-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	585	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 #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	967	-0-	-113	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	896	N	714	-0-	-182	-0-	714	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	420	N	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1279	-0-	-1465	-0-	1279	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 #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	900	N	645	-0-	-255	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

09	720	N	644	-0-	-76	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

09	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1963	-0-	-548	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	5033	-0-	2233	2233	5033	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	428	-0-	-272	-0-	428	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1253	-0-	-539	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	669	-0-	-675	-0-	669	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 #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

09	5340	X	3731	-0-	-1609	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2589	-0-	-2402	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3262	-0-	-1568	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3185	-0-	-1496	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

09	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 #	645	-0-	-15	-0-	621	2	24	9	N	22			211
10	682 #	422	-0-	-260	-0-	412	2	10	9	N	9			220
11	570 #	319	-0-	-251	-0-	276	2	43	9	N	39			259
12	682 #	116	-0-	-566	-0-	110	2	6	9	N	5			264
01	682 #	269	-0-	-413	-0-	260	2	9	9	N	8			272
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT			272

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

09	2940 #	889	-0-	-2051	-0-	889	2			N	-0-			163
10	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			163
11	1680 #	87	-0-	-1593	-0-	87	2			N	-0-			163
12	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			163
*01	930 #	16	-0-	-914	-0-	16	2			N	-0-			163
02	840 #	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-			163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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

09	37530	21499	-0-	-16031	-0-	21290	2	209	9	N	190	188	1	189
10	38781	-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-			189
11	37530	-0-	-0-	-37530	-0-					N	-0-			189
12	38781	-0-	-0-	-38781	-0-					N	-0-			189
01	39463 #	-0-	-0-	-39463	-0-					N	-0-			189
02	20076 #	-0-	-0-	-20076	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

09	210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
10	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 S	343	-0-	-227	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	496 S	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	607 S	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	434 S	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	504 S	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2014 - PLUGGED 10/28/14

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

09	3120 X	1911	-0-	-1209	-0-	1907	2	4	9	N	4					147
10	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	2163	2	6	9	N	5					152
11	2190 X	1925	-0-	-265	-0-	1919	2	6	9	N	5					157
12	2263 X	2046	-0-	-217	-0-	2034	2	12	9	N	11	159	1			9
01	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	N	5					14
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6					20

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

09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
10	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	928	-0-	-136	-0-	928	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	1611	-0-	-993	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1365	-0-	-585	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
*02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1362	-0-	-558	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3179	-0-	379	379	3179	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

09	14550	X	5045	-0-	-9505	-0-	5045	2			N	-0-					67
10	15035	X	5432	-0-	-9603	-0-	5432	2			N	-0-					67
11	14550	X	3954	-0-	-10596	-0-	3954	2			N	-0-					67
12	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					67
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					67
*02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					67

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10094	2	14	9	N	13					13
10	10230 X	10012	-0-	-218	-0-	9988	2	24	9	N	22	18	1			17
11	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9968	2	25	9	N	23					40
12	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10339	2	25	9	N	23					63
01	DLQ G-10	10299	-0-	10299	10299	10299	2			N	-0-	63	1			-0-
02	DLQ G-10	9225	-0-	9225	19524	9218	2	7	9	N	6	4	1			2

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

09	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	936	-0-	-118	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	797	-0-	-343	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

09	14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					53
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					N	-0-	53	1			-0-
11	14580 X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

09	48330 X	43082	-0-	-5248	-0-	43064	2	18	9	N	16					108
10	49941 X	45355	-0-	-4586	-0-	45347	2	8	9	N	7	61	1			54
11	48330 X	42809	-0-	-5521	-0-	42763	2	46	9	N	42					96
12	47182 X	43665	-0-	-3517	-0-	43635	2	30	9	N	27					123
01	DLQ G-10	44686	-0-	44686	44686	44579	2	107	9	N	97	76	1			144
02	DLQ G-10	37638	-0-	37638	82324	37588	2	50	9	N	45	142	1			47

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

09	5220 X	5094	-0-	-126	-0-	5080	2	14	9	N	13					29
10	5611 X	5317	-0-	-294	-0-	5297	2	20	9	N	18	24	1			23
11	5490 X	5050	-0-	-440	-0-	5050	2			N	-0-					23
12	5673 X	5235	-0-	-438	-0-	5235	2			N	-0-					23
01	DLQ G-10	5361	-0-	5361	5361	5352	2	9	9	N	8	10	1			21
02	DLQ G-10	4688	-0-	4688	10049	4666	2	22	9	N	20	30	1			11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14250 X	12300	-0-	-1950	-0-	12286	2	14	9	N	13					13
10	14725 X	12016	-0-	-2709	-0-	11997	2	19	9	N	17	16	1			14
11	14250 X	11742	-0-	-2508	-0-	11736	2	6	9	N	5					19
12	14043 X	11992	-0-	-2051	-0-	11967	2	25	9	N	23					42
01	DLQ G-10	10938	-0-	10938	10938	10938	2			N	-0-	42	1			-0-
02	DLQ G-10	9992	-0-	9992	20930	9986	2	6	9	N	5	4	1			1

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	2153	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1975	-0-	1975	4128	1975	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

09	5040 X	3739	-0-	-1301	-0-	3739	2			N	-0-					16
10	4805 X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			N	-0-	16	1			-0-
11	4650 X	3211	-0-	-1439	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3130	-0-	-1396	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	2971	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2434	-0-	2434	5405	2434	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14010	X	11390	-0-	-2620	-0-	606	1	10774	3	N	9					60
							10	9									
10	14477	X	9875	-0-	-4602	-0-	626	1	9248	3	N	1					61
							1	9									
11	14010	X	12173	-0-	-1837	-0-	606	1	11567	3	N	-0-					61
12	11842	X	11726	-0-	-116	-0-	626	1	11100	3	N	-0-					61
01	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	626	1	11968	3	N	16					77
							5800	4	18	9							
02	11368	X	10601	-0-	-767	-0-	566	1	10026	3	N	8					85
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					42
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					42
11	2160	X	657	-0-	-1503	-0-	657	2			Y	-0-					42
12	2232	X	480	-0-	-1752	-0-	480	2			Y	-0-					42
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					42
02	616	N	422	-0-	-194	-0-	422	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	7375	-0-	-1625	-0-	7374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	9300	X	8170	-0-	-1130	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7862	-0-	-1138	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5614	-0-	-3593	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7946	-0-	-238	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
*02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

09	180 X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					1
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-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

09	600 N	443	-0-	-157	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
10	682 N	524	-0-	-158	-0-	61	1	463	2	N	-0-					-0-
11	570 N	329	-0-	-241	-0-	36	1	293	2	N	-0-					-0-
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	44	1	351	2	N	-0-					-0-
01	527 N	310	-0-	-217	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	Y	7	12	1			7
						8	9									
10	1147 N	955	-0-	-192	-0-	111	1	836	2	Y	7					14
						8	9									
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	91	1	728	2	Y	8	10	1			12
						9	9									
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	99	1	796	2	Y	7	10	1			9
						8	9									
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	124	1	1017	2	Y	-0-					9
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	98	1	781	2	Y	6	11	1			4
						7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	38	1	668	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	82	1	620	2	Y	4					9
							4	9									
11	780	N	629	-0-	-151	-0-	69	1	553	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	76	1	615	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					6
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4	7	1			3
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	803	2	N	5	7	1			5
							6	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	98	1	741	2	N	4					9
							4	9									
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	75	1	602	2	N	6	7	1			8
							7	9									
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	88	1	708	2	N	5	7	1			6
							6	9									
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	89	1	734	2	N	-0-					6
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	69	1	547	2	N	4	7	1			3
							4	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	162	1	2869	2	N	-0-					5
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	358	1	2706	2	N	-0-					5
11	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	332	1	2730	2	N	-0-					5
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	296	1	2357	2	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

09	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	310	1	2341	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	225	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	252	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	191	1	1522	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	N	1					1
							1	9									
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	1	1			-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	101	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	237	1	1787	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1526	-0-	-424	-0-	169	1	1357	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	163	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	197	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1310	-0-	-118	-0-	146	1	1164	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	72	1	1267	2	N	-0-					23
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	134	1	1012	2	N	-0-					23
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	123	1	990	2	N	-0-					23
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	140	1	1124	2	N	-0-					23
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	143	1	1174	2	N	-0-					23
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	112	1	891	2	N	24	28	1			19
							26	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

09	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
11	420	N	191	-0-	-229	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	22	1	181	2	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	167	1	2945	2	N	-0-					105
10	7378	X	1947	-0-	-5431	-0-	228	1	1719	2	N	-0-					105
11	7140	X	1532	-0-	-5608	-0-	170	1	1362	2	N	-0-					105
12	7378	X	1532	-0-	-5846	-0-	169	1	1363	2	N	-0-					105
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	964	1	7936	2	N	-0-					105
*02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	724	1	5760	2	N	150	154	1			101
							165	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

09	480	N	414	-0-	-66	-0-	22	1	392	2	N	-0-					27
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	49	1	373	2	N	-0-					27
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	42	1	335	2	N	-0-					27
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	-0-					27
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	43	1	357	2	N	-0-					27
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					27

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	68	1	1194	2	N	10	15	1			10
							11	9									
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	164	1	1239	2	N	8					18
							9	9									
11	1650	N	1252	-0-	-398	-0-	137	1	1103	2	N	11	13	1			16
							12	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	149	1	1199	2	N	11	14	1			13
							12	9									
01	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	145	1	1195	2	N	-0-					13
02	1176	N	1052	-0-	-124	-0-	117	1	928	2	N	6	14	1			5
							7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	29	1	513	2	N	5	8	1			5
							6	9									
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	61	1	464	2	N	5					10
							6	9									
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	46	1	368	2	N	7	8	1			9
							8	9									
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	53	1	426	2	N	6	8	1			7
							7	9									
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	50	1	410	2	N	-0-					7
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	42	1	331	2	N	4	8	1			3
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	92	1	1622	2	N	15	19	1			12
							17	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	158	1	1191	2	N	11					23
							12	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	120	1	964	2	N	19	19	1			23
							21	9									
12	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	113	1	908	2	N	15	20	1			18
							17	9									
01	1364	N	853	-0-	-511	-0-	92	1	761	2	N	-0-					18
02	1036	N	765	-0-	-271	-0-	84	1	672	2	N	8	19	1			7
							9	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3900	X	3691	-0-	-209	-0-	196	1	3462	2	N	30	40	1			25
							33	9									
10	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	444	1	3352	2	N	21					46
							23	9									
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	427	1	3432	2	N	36	37	1			45
							40	9									
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	461	1	3713	2	N	28	38	1			35
							31	9									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	554	1	4558	2	N	-0-					35
02	3640	X	2900	-0-	-740	-0-	322	1	2559	2	N	17	38	1			14
							19	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	205	1	1546	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	168	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	157	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	123	1	981	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					34
10	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	193	1	1457	2	N	-0-					34
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	164	1	1322	2	N	-0-					34
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	179	1	1437	2	N	-0-					34
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	180	1	1485	2	N	-0-					34
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	144	1	1148	2	N	-0-					34

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	780	-0-	-210	-0-	41	1	731	2	N	7	13	1			8
							8	9									
10	992	N	842	-0-	-150	-0-	98	1	737	2	N	6					14
							7	9									
11	870	N	705	-0-	-165	-0-	77	1	619	2	N	8	10	1			12
							9	9									
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	79	1	637	2	N	7	10	1			9
							8	9									
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	74	1	608	2	N	-0-					9
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	601	2	N	5	10	1			4
							6	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

09	990	N	981	-0-	-9	-0-	51	1	909	2	N	19	21	1			13
							21	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	868	2	N	12					25
							13	9									
11	1020	N	848	-0-	-172	-0-	91	1	731	2	N	24	22	1			27
							26	9									
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	96	1	773	2	N	17	23	1			21
							19	9									
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	93	1	762	2	N	-0-					21
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	599	2	N	9	22	1			8
							10	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	254	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2141	-0-	-229	-0-	237	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	246	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

09	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	155	1	2734	2	N	-0-					-0-
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	367	1	2772	2	N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	330	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	339	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	282	1	2240	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

09	1170	N	842	-0-	-328	-0-	45	1	796	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1333	N	113	-0-	-1220	-0-	10	1	74	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
11	1320	N	245	-0-	-1075	-0-	26	1	210	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	868	N	354	-0-	-514	-0-	39	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	29	31	1			19
							32	9									
10	1581	N	947	-0-	-634	-0-	109	1	819	2	N	17					36
							19	9									
11	1590	N	1250	-0-	-340	-0-	133	1	1069	2	N	44	36	1			44
							48	9									
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	167	1	1347	2	N	25	36	1			33
							28	9									
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	100	1	820	2	N	-0-					33
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-	105	1	837	2	N	12	33	1			12
							13	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3644	-0-	-1096	-0-	192	1	3389	2	Y	57	61	1			7
							63	9									
10	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	428	1	3233	2	Y	83	81	1			9
							91	9									
11	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	364	1	2926	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	381	1	3069	2	Y	4					9
							4	9									
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	337	1	2770	2	Y	92	94	1			7
							101	9									
02	3360	X	2384	-0-	-976	-0-	259	1	2063	2	Y	56	53	1	2	8	8
							62	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	5327	-0-	-583	-0-	283	1	4997	2	Y	43	50	1			6
							47	9									
10	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	586	1	4428	2	Y	63	62	1			7
							69	9									
11	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	470	1	3775	2	Y	56	57	1			6
							62	9									
12	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	525	1	4223	2	Y	7					13
							8	9									
01	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	509	1	4191	2	Y	130	134	1			9
							143	9									
02	4704	X	3836	-0-	-868	-0-	420	1	3342	2	Y	67	66	1			10
							74	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5735 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17932 11/01/2012

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	139	1	2457	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	469	1	3539	2	Y	139	126	1			14
							153	9									
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	1128	1	9067	2	Y	91	95	1			10
							100	9									
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	874	1	7036	2	Y	10					20
							11	9									
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	803	1	6610	2	Y	210	215	1			15
							231	9									
02	8400	X	3235	-0-	-5165	-0-	347	1	2758	2	Y	118	115	1			18
							130	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	282	1	4976	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
10	5518	X	5426	-0-	-92	-0-	626	1	4726	2	Y	67	63	1			7
							74	9									
11	5670	X	3435	-0-	-2235	-0-	377	1	3028	2	Y	27	31	1			3
							30	9									
12	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	632	1	5086	2	Y	3					6
							3	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	554	1	4562	2	Y	62	64	1			4
							68	9									
*02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	501	1	3987	2	Y	30	29	1			5
							33	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5710	-0-	-1190	-0-	306	1	5404	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6220	-0-	-848	-0-	727	1	5493	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	655	1	5260	2	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	706	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	694	1	5713	2	N	-0-					-0-
*02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	535	1	4256	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

09	3000 N	9613	-0-	6613	20746	9534	2	79	9	N	72	182	1			63
10	31355 X	10609	-0-	-20746	-0-	10546	2	63	9	N	57					120
11	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9788	2	85	9	N	77					197
12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5953	2	23	9	N	21	184	1			34
01	9920 X	9221	-0-	-699	-0-	9163	2	58	9	N	53					87
02	8960 X	7612	-0-	-1348	-0-	7561	2	51	9	N	46					133

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

09	9840 X	8102	-0-	-1738	-0-	8050	2	52	9	N	47					122
10	10168 X	6731	-0-	-3437	-0-	6696	2	35	9	N	32					154
11	9840 X	7507	-0-	-2333	-0-	7452	2	55	9	N	50					204
12	9734 X	3349	-0-	-6385	-0-	3329	2	20	9	N	18	179	1			43
01	8494 X	478	-0-	-8016	-0-	478	2			N	-0-					43
02	7560 X	1018	-0-	-6542	-0-	1018	2			N	-0-					43

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

09	203 X	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	190 X	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1			3
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	4	1			1
*02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			2

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5155	3	63	9	Y	57	62	1			41
10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5459	3	53	9	Y	48	31	1			58
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5279	3	81	9	Y	74	65	1			67
12	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5073	3	67	9	Y	61	33	1			95
01	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	5048	3	67	9	Y	61	132	1			24
02	4676	X	3914	-0-	-762	-0-	3858	3	56	9	Y	51	28	1			47

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3326	3	41	9	Y	37	40	1			26
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	Y	32	20	1			38
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3479	3	54	9	Y	49	43	1			44
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3022	3	41	9	Y	37	21	1			60
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2685	3	35	9	Y	32	78	1			14
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	20	1			34

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

09	2070	X	2042	-0-	-28	-0-	2018	3	24	9	Y	22	24	1			16
10	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2060	3	20	9	Y	18	12	1			22
11	2070	X	1835	-0-	-235	-0-	1807	3	28	9	Y	25	23	1			24
12	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1717	3	23	9	Y	21	12	1			33
01	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	1897	3	26	9	Y	24	48	1			9
02	1904	X	1316	-0-	-588	-0-	1298	3	18	9	Y	16	9	1			16

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

09	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	1408	3	18	9	Y	16	18	1			12
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1559	3	14	9	Y	13	9	1			16
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1639	3	26	9	Y	24	20	1			20
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1405	3	20	9	Y	18	10	1			28
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	3	29	9	Y	26	46	1			8
*02	2800	N	3017	-0-	217	217	2974	3	43	9	Y	39	17	1			30

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1494	3	19	9	Y	17	22	1			14
10	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1269	3	12	9	Y	11	9	1			16
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1092	3	18	9	Y	16	16	1			16
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	3	22	9	Y	20	9	1			27
01	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1106	3	14	9	Y	13	34	1			6
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	994	3	14	9	Y	13	7	1			12

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

09	9360	X	7956	-0-	-1404	-0-	7861	3	95	9	Y	86	99	1			65
10	9672	X	7227	-0-	-2445	-0-	7159	3	68	9	Y	62	44	1			83
11	9030	X	8787	-0-	-243	-0-	8653	3	134	9	Y	122	101	1			104
12	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8613	3	116	9	Y	105	54	1			155
01	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	8336	3	110	9	Y	100	216	1			39
02	8204	X	7850	-0-	-354	-0-	7738	3	112	9	Y	102	52	1			89

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1137	3	14	9	Y	13	12	1			8
10	1147 N	1120	-0-	-27	-0-	1110	3	10	9	Y	9	6	1			11
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	3	17	9	Y	15	13	1			13
12	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1094	3	15	9	Y	14	7	1			20
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1088	3	14	9	Y	13	28	1			5
02	980 N	901	-0-	-79	-0-	888	3	13	9	Y	12	6	1			11

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

09	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	7922	3	96	9	Y	87	94	1			62
10	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8285	3	80	9	Y	73	47	1			88
11	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	7365	3	113	9	Y	103	94	1			97
12	7874 X	4919	-0-	-2955	-0-	4854	3	65	9	Y	59	40	1			116
01	7874 X	6162	-0-	-1712	-0-	6082	3	80	9	Y	73	160	1			29
02	7112 X	5866	-0-	-1246	-0-	5782	3	84	9	Y	76	39	1			66

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

09	26550 X	22886	-0-	-3664	-0-	16483	3	2751	4	N	3320	92	0	3520	1	89
						3652	9									
10	27435 X	23080	-0-	-4355	-0-	16183	3	2858	4	N	3672	44	0	3352	1	273
						4039	9					92	8			
11	26550 X	19950	-0-	-6600	-0-	14279	3	2220	4	N	3137	48	0	2962	1	353
						3451	9					47	8			
12	24825 X	1329	-0-	-23496	-0-	974	3	110	4	N	223	4	0	362	1	200
						245	9					10	8			
01	24490 X	51	-0-	-24439	-0-	45	3	6	9	N	5					205
02	21364 X	9781	-0-	-11583	-0-	7525	3	2256	9	N	2051	10	0	2004	1	225
												17	8			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

09	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	15528	3	4075	4	N	5088	188	0	4443	1	524
						5597	9									
10	67921 X	33047	-0-	-34874	-0-	19966	3	5857	4	N	6567	196	0	6699	1	100
						7224	9					96	8			
11	65730 X	5313	-0-	-60417	-0-	3395	3	765	4	N	1048	16	0	973	1	118
						1153	9					41	8			
12	37303 X	-0-	-0-	-37303	-0-					N	-0-					118
01	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					118
02	29848 X	1215	-0-	-28633	-0-	738	3	477	9	N	434	31	0	362	1	143
												16	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

09	13440 X	7617	-0-	-5823	-0-	5268	3	1191	4	N	1053	1	0	1061	1	273
						1158	9									
10	9393 X	7000	-0-	-2393	-0-	4703	3	1062	4	N	1123	2	0	1244	1	145
						1235	9					5	8			
11	8970 X	4771	-0-	-4199	-0-	3348	3	595	4	N	753	2	0	539	1	357
						828	9									
12	6975 X	4312	-0-	-2663	-0-	3233	3	263	4	N	742	3	0	901	1	189
						816	9					6	8			
01	6975 X	4706	-0-	-2269	-0-	3546	3	185	4	N	886	4	0	749	1	322
						975	9									
02	6300 X	4781	-0-	-1519	-0-	3249	3	630	4	N	820	3	0	922	1	217
						902	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21300	X	11701	-0-	-9599	-0-	9840	3	1861	9	N	1692	1692	0			26
10	22072	X	7949	-0-	-14123	-0-	6804	3	1145	9	N	1041	1016	0			51
11	2580	X	1260	-0-	-1320	-0-	1078	3	182	9	N	165	165	0			51
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	170	1	10308	3	N	1910	17	0	1845	1	89
							2101	9					10	8			
01	9021	X	774	-0-	-8247	-0-	8	1	755	3	N	10					99
							11	9									
02	8148	X	272	-0-	-7876	-0-	118	1	154	9	N	140	7	8			133

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

09	68310	X	54877	-0-	-13433	-0-	53934	3	379	4	N	513	93	0	530	1	156
							564	9									
10	70587	X	51804	-0-	-18783	-0-	50835	3	408	4	N	510	92	0	354	1	214
							561	9					6	8			
11	67680	X	39425	-0-	-28255	-0-	120	1	38489	3	N	502	130	0	360	1	226
							264	4	552	9							
12	56751	X	43402	-0-	-13349	-0-	262	1	42099	3	N	643	218	0	539	1	112
							334	4	707	9							
01	54312	X	40782	-0-	-13530	-0-	345	1	39419	3	N	589	145	0	359	1	194
							370	4	648	9			3	8			
02	49056	X	37262	-0-	-11794	-0-	259	1	35987	3	N	695	315	0	360	1	214
							251	4	765	9							

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

09	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	17384	3	105	4	N	4285	4149	0	178	1	30
							4714	9									
10	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	28287	3	7588	9	N	6898	6843	0	49	8	36
11	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	12303	3	232	4	N	3143	2277	0	536	1	296
							3457	9					70	8			
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9409	3	2665	9	N	2423	55	0	2372	1	249
													43	8			
*01	22940	X	8410	-0-	-14530	-0-	6574	3	1836	9	N	1669	3	0	1494	1	406
													15	8			
*02	23912	X	NO RPT	-0-	-23912	-0-					N	NO RPT					406

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

09	55290	X	46983	-0-	-8307	-0-	46450	3	241	4	N	265	88	0			312
							292	9									
10	57133	X	40856	-0-	-16277	-0-	40363	3	228	4	N	241	80	0	345	1	122
							265	9					6	8			
11	55290	X	35593	-0-	-19697	-0-	35130	3	213	4	N	227	119	0			230
							250	9									
12	45848	X	33939	-0-	-11909	-0-	33584	3	118	4	N	215	60	0	183	1	202
							237	9									
01	44795	X	31524	-0-	-13271	-0-	31238	3	48	4	N	216	50	0	181	1	185
							238	9					2	8			
02	40460	X	26398	-0-	-14062	-0-	26066	3	80	4	N	229	38	0	179	1	148
							252	9					49	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5640	X	5092	-0-	-548	-0-	4813	3	279	9	N	254	369	1			158
10	14663	X	762	-0-	-13901	-0-	662	3	100	9	N	91	3	0	1	8	245
11	14190	X	2598	-0-	-11592	-0-	2089	3	509	9	N	463	11	0	178	1	519
12	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					519
01	8556	X	2921	-0-	-5635	-0-	190	1	2654	3	N	70	21	0			568
							77	9									
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					568

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

09	37110	X	30133	-0-	-6977	-0-	29215	3	410	4	N	462	28	0	519	1	158
							508	9									
10	35061	X	27840	-0-	-7221	-0-	26806	3	542	4	N	447	26	0	353	1	222
							492	9					4	8			
11	32010	X	23340	-0-	-8670	-0-	22432	3	409	4	N	454	52	0	357	1	260
							499	9					7	8			
12	32457	X	14214	-0-	-18243	-0-	13550	3	336	4	N	298	2	0	358	1	196
							328	9					2	8			
01	32209	X	15181	-0-	-17028	-0-	14492	3	280	4	N	372	7	0	358	1	200
							409	9					3	8			
02	28112	X	20740	-0-	-7372	-0-	19803	3	453	4	N	440	10	0	364	1	261
							484	9					5	8			

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

09	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	15674	3	1491	9	N	1355	499	0	726	1	209
10	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	15416	3	1260	9	N	1145	6	0	1095	1	253
11	15810	X	11779	-0-	-4031	-0-	10821	3	14	4	N	858	9	0	920	1	182
							944	9									
12	16089	X	14381	-0-	-1708	-0-	12989	3	91	4	N	1183	13	0	904	1	447
							1301	9					1	8			
01	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					447
02	16016	X	NO RPT	-0-	-16016	-0-					N	NO RPT					447

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

09	26820	X	26772	-0-	-48	-0-	360	1	25730	3	N	297	18	0	349	1	135
							355	4	327	9							
10	34162	X	25139	-0-	-9023	-0-	366	1	24201	3	N	305	22	0	171	1	235
							236	4	336	9			12	8			
11	33060	X	22853	-0-	-10207	-0-	298	1	21943	3	N	297	37	0	354	1	141
							285	4	327	9							
12	28899	X	22905	-0-	-5994	-0-	398	1	22123	3	N	297	49	0	179	1	210
							57	4	327	9							
01	27745	X	15847	-0-	-11898	-0-	140	1	15371	3	N	241	13	0	353	1	85
							71	4	265	9							
02	24976	X	NO RPT	-0-	-24976	-0-					N	NO RPT					85

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

09	20040	X	17662	-0-	-2378	-0-	16857	3	355	4	N	409	18	0	529	1	128
							450	9									
10	19933	X	13626	-0-	-6307	-0-	12944	3	280	4	N	365	19	0	350	1	97
							402	9					27	8			
11	15960	X	9627	-0-	-6333	-0-	8901	3	265	4	N	419	23	0	353	1	118
							461	9					22	8			
12	18930	X	12240	-0-	-6690	-0-	11599	3	139	4	N	456	39	0	353	1	166
							502	9					16	8			
01	17825	X	9014	-0-	-8811	-0-	8513	3	137	4	N	331	23	0	361	1	113
							364	9									
02	16100	X	10393	-0-	-5707	-0-	9685	3	255	4	N	412	28	0	179	1	309
							453	9					9	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12270 X	7514	-0-	-4756	-0-	5978	3	1536	9	N	1396	10	0	1445	1	232
10	12183 X	26	-0-	-12157	-0-	4	3	22	9	N	20	176	1	10	8	66
11	18510 X	7553	-0-	-10957	-0-	4822	3	899	4	N	1665	2	0	1413	1	315
						1832	9					1	8			
12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	4472	3	1505	9	N	1368	33	0	1600	1	48
												2	8			
01	T. A.	10339	-0-	10339	10339	7459	3	2880	9	N	2618	1	0	2190	1	470
												5	8			
02	T. A.	8957	-0-	8957	19296	6989	3	1968	9	N	1789	5	0	1831	1	422
												1	8			

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

09	18900 X	14742	-0-	-4158	-0-	13389	3	1353	9	N	1230	6	0	1271	1	213
10	18166 X	13167	-0-	-4999	-0-	11927	3	1240	9	N	1127	7	0	1070	1	261
												2	8			
11	17580 X	12116	-0-	-5464	-0-	10852	3	90	4	N	1067	9	0	934	1	385
						1174	9									
12	14966 X	11769	-0-	-3197	-0-	10440	3	20	4	N	1190	11	0	1248	1	314
						1309	9					2	8			
01	14136 X	10784	-0-	-3352	-0-	9637	3	24	4	N	1021	13	0	1083	1	237
						1123	9					2	8			
02	12768 X	9698	-0-	-3070	-0-	8707	3	991	9	N	901	10	0	947	1	176
												5	8			

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

09	37826 X	37826	-0-	-0-	-0-	31681	3	6145	9	N	5586	5586	0			-0-
10	28808 X	28808	-0-	-0-	-0-	24450	3	4358	9	N	3962	3943	0	19	8	-0-
11	20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	17427	3	2938	9	N	2671	2657	0	14	8	-0-
12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	3	3	8			-0-
01	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

09	42690 X	31414	-0-	-11276	-0-	31414	3			N	-0-					-0-
10	44113 X	28791	-0-	-15322	-0-	28791	3			N	-0-					-0-
11	42690 X	30252	-0-	-12438	-0-	30252	3			N	-0-					-0-
12	32353 X	26824	-0-	-5529	-0-	26824	3			N	-0-					-0-
*01	31961 X	25167	-0-	-6794	-0-	25167	3			N	-0-					-0-
*02	28868 X	NO RPT	-0-	-28868	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

09	30300 X	20504	-0-	-9796	-0-	16952	3	3552	9	N	3229	3229	0			-0-
10	31310 X	15686	-0-	-15624	-0-	13993	3	1693	9	N	1539	1534	0	5	8	-0-
11	30300 X	12413	-0-	-17887	-0-	10616	3	1797	9	N	1634	1622	0	12	8	-0-
12	21950 X	3436	-0-	-18514	-0-	2950	3	486	9	N	442	374	0	2	8	66
01	21638 X	5370	-0-	-16268	-0-	4307	3	1063	9	N	966	873	0			159
02	19124 X	NO RPT	-0-	-19124	-0-					N	NO RPT					159

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

09	36090 X	21123	-0-	-14967	-0-	17945	3	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
10	37293 X	15674	-0-	-21619	-0-	13364	3	2310	9	N	2100	2096	0	4	8	-0-
11	36090 X	15684	-0-	-20406	-0-	13619	3	2065	9	N	1877	1868	0	9	8	-0-
12	13533 X	11870	-0-	-1663	-0-	10271	3	1599	9	N	1454	1452	0	2	8	-0-
01	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11508 X	NO RPT	-0-	-11508	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132690	X	76406	-0-	-56284	-0-	74764	3	1642	9	Y	1493	302	0	1214	1	216
10	136648	X	70995	-0-	-65653	-0-	69443	3	1552	9	Y	1411	298	0	1123	1	201
													5	8			
11	114510	X	64404	-0-	-50106	-0-	63055	3	1349	9	Y	1226	309	0	836	1	282
12	77203	X	60475	-0-	-16728	-0-	59153	3	1322	9	Y	1202	290	0	1018	1	176
01	75206	X	55991	-0-	-19215	-0-	54452	3	1539	9	Y	1399	275	0	929	1	195
02	67928	X	NO RPT	-0-	-67928	-0-					Y	NO RPT					195

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192060	X	75231	-0-	-116829	-0-	73849	3	56	4	Y	1205	181	0	1037	1	186
							1326	9									
10	198462	X	70434	-0-	-128028	-0-	69049	3	1385	9	Y	1259	189	0	1058	1	193
													5	8			
11	119910	X	63735	-0-	-56175	-0-	62501	3	1234	9	Y	1122	208	0	826	1	281
12	79212	X	60176	-0-	-19036	-0-	58949	3	1227	9	Y	1115	205	0	1015	1	176
01	75237	X	56410	-0-	-18827	-0-	54951	3	1459	9	Y	1326	207	0	925	1	194
02	67956	X	47711	-0-	-20245	-0-	46675	3	1036	9	Y	942	168	0	740	1	227
													1	8			

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61710	X	39802	-0-	-21908	-0-	34830	3	4972	9	N	4520	4520	0			-0-
10	63767	X	42068	-0-	-21699	-0-	37840	3	4228	9	N	3844	3832	0	12	8	-0-
11	62970	X	32016	-0-	-30954	-0-	29581	3	2435	9	N	2214	2200	0	14	8	-0-
12	42841	X	15866	-0-	-26975	-0-	14999	3	867	9	N	788	653	0	3	8	132
01	41044	X	14358	-0-	-26686	-0-	12724	3	1634	9	N	1485	1173	0	364	1	80
02	37072	X	2082	-0-	-34990	-0-	1677	3	405	9	N	368	3	0			445

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92940	X	48861	-0-	-44079	-0-	334	1	41068	3	N	3825	152	0	3463	1	424
							3251	4	4208	9							
10	96038	X	40499	-0-	-55539	-0-	163	1	34639	3	N	2560	148	0	2628	1	205
							2881	4	2816	9			3	8			
11	92940	X	33184	-0-	-59756	-0-	144	1	29279	3	N	1383	1503	1			85
							2240	4	1521	9							
12	44798	X	34250	-0-	-10548	-0-	539	1	30743	3	N	2017	1870	1			232
							749	4	2219	9							
01	0	W	26531	-0-	26531	26531	104	1	24331	3	N	1796	128	0	1444	1	454
							120	4	1976	9			2	8			
02	0	W	21284	-0-	21284	47815	625	1	19945	3	N	626	113	0	899	1	67
							25	4	689	9			1	8			

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	319247	X	14223	-0-	-305024	-0-	11423	3	2800	9	N	2545	2440	0	161	1	12
10	124310	X	4490	-0-	-119820	-0-	3689	3	801	9	N	728	672	0	49	1	19
11	120300	X	6085	-0-	-114215	-0-	4516	3	61	4	N	1371	8	0	1065	1	313
							1508	9					4	8			
12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	9864	3	18	4	N	3214	20	0	3089	1	395
							3535	9					23	8			
01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11695	3	2596	9	N	2360	2293	1	12	8	450
02	9716	X	7988	-0-	-1728	-0-	5417	3	2571	9	N	2337	2172	1	14	8	601

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

09	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2097	3	541	9	N	492	492	0			8
10	26288	X	13103	-0-	-13185	-0-	10430	3	20	4	N	2412	2327	0	36	8	57
							2653	9									
11	22440	X	10981	-0-	-11459	-0-	24	1	10157	3	N	662	18	0	529	1	159
							72	4	728	9			13	8			
12	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	288	1	10812	3	N	2501	30	0	2166	1	425
							1	4	2751	9			39	8			
01	11625	X	10368	-0-	-1257	-0-	233	1	8270	3	N	1695	24	0	1745	1	337
							1865	9					14	8			
02	11844	X	5550	-0-	-6294	-0-	263	1	4170	3	N	1015	25	0	749	1	576
							1117	9					2	8			

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

09	837502	X	165618	-0-	-671884	-0-	165618	3			N	-0-					-0-
10	245768	X	147989	-0-	-97779	-0-	147989	3			N	-0-					-0-
11	237840	X	122769	-0-	-115071	-0-	122769	3			N	-0-					-0-
12	166656	X	105918	-0-	-60738	-0-	105918	3			N	-0-					-0-
01	166656	X	88410	-0-	-78246	-0-	88409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	150528	X	NO RPT	-0-	-150528	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

09	861022	X	189271	-0-	-671751	-0-	189271	3			N	-0-					-0-
10	224037	X	180985	-0-	-43052	-0-	180984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	216810	X	152737	-0-	-64073	-0-	152737	3			N	-0-					-0-
12	198772	X	136816	-0-	-61956	-0-	136816	3			N	-0-					-0-
01	198772	X	117666	-0-	-81106	-0-	117665	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	179536	X	95215	-0-	-84321	-0-	95214	3	1	9	N	1	1	0			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

09	0	W	33041	-0-	33041	292307	31223	3	1818	9	N	1653	1653	0			43
10	608995	X	23845	-0-	-585150	-0-	22295	3	1550	9	N	1409	1409	0	43	1	-0-
11	589350	X	23449	-0-	-565901	-0-	21832	4	1617	9	N	1470	1465	0			5
12	29915	X	20809	-0-	-9106	-0-	19533	3	1276	9	N	1160	1151	0	2	8	12
01	29915	X	18544	-0-	-11371	-0-	17184	3	1360	9	N	1236	1235	0	1	8	12
02	27020	X	11322	-0-	-15698	-0-	10451	3	871	9	N	792	364	0	342	1	89
													9	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	43046	-0-	43046	415943	37303	3	60	4	N	5166	5060	0	153	1	21
							5683	9									
10	454027	X	38084	-0-	-415943	-0-	33298	3	4786	9	N	4351	4350	0	7	8	15
11	86190	X	33678	-0-	-52512	-0-	28432	3	5246	9	N	4769	4768	0			16
12	32736	X	32266	-0-	-470	-0-	26315	3	330	4	N	5110	3861	0	771	1	494
							5621	9									
01	32736	X	31135	-0-	-1601	-0-	24851	3	2280	4	N	3640	34	0	3574	1	526
							4004	9									
02	29568	X	NO RPT	-0-	-29568	-0-					N	NO RPT					526

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

09	0	W	56511	-0-	56511	260537	48076	3	8435	9	N	7668	7613	0	55	1	-0-
10	304960	X	44423	-0-	-260537	-0-	38441	3	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
11	54750	X	34429	-0-	-20321	-0-	30341	3	4088	9	N	3716	3716	0			-0-
12	40796	X	28397	-0-	-12399	-0-	25168	3	3229	9	N	2935	2934	0	1	8	-0-
01	40796	X	24426	-0-	-16370	-0-	21554	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
02	36848	X	19257	-0-	-17591	-0-	17147	3	2110	9	N	1918	1913	0	5	8	-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

09	SHUT IN		6072	-0-	6072	369931	4811	3	1261	9	N	1146	1127	0	19	1	19
10	388888	X	18957	-0-	-369931	-0-	15811	3	3146	9	N	2860	2860	0			19
11	28920	X	13497	-0-	-15423	-0-	11128	3	2369	9	N	2154	2154	0			19
12	18693	X	14062	-0-	-4631	-0-	11767	3	2295	9	N	2086	2086	0			19
01	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					19
02	16884	X	NO RPT	-0-	-16884	-0-					N	NO RPT					19

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10944 PERF. N/A

09	SHUT IN		20887	-0-	20887	185357	16278	3	4609	9	N	4190	4190	0			2
10	SHUT IN		13465	-0-	13465	198822	10421	3	15	4	N	2754	2686	0	11	8	59
							3029	9									
11	SHUT IN		9600	-0-	9600	208422	7058	3	2542	9	N	2311	1522	0	641	1	203
													4	8			
12	0	W	6757	-0-	6757	215179	50	1	5091	3	N	1469	78	0	1536	1	52
							1616	9					6	8			
01	SHUT IN		1663	-0-	1663	216842	8	1	1438	3	N	197	13	0	164	1	20
							217	9									
02	SHUT IN		3650	-0-	3650	220492	76	1	2835	3	N	602	36	0	477	1	105
							77	4	662	9			4	8			

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF. N/A

09	SHUT IN		27596	-0-	27596	221009	23157	3	4439	9	N	4035	4035	0			7
10	SHUT IN		22529	-0-	22529	243538	19071	3	3458	9	N	3144	3142	0	7	8	2
11	SHUT IN		17592	-0-	17592	261130	14611	3	2981	9	N	2710	2338	0	276	1	96
													2	8			
12	T. A.		12435	-0-	12435	273565	170	1	9900	3	N	2150	90	0	2071	1	77
							2365	9					8	8			
01	T. A.		6759	-0-	6759	280324	54	1	5062	3	N	1494	13	0	1268	1	213
							1643	9									
02	T. A.		5422	-0-	5422	285746	118	1	3161	3	N	1948	572	0	1324	1	255
							2143	9					10	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	28879	-0-	28879	346096	25626	3	60	4	N	2903	2744	0	167	1	32
						3193	9									
10	SHUT IN	24778	-0-	24778	370874	21855	3	2923	9	N	2657	2597	0	10	8	82
11	SHUT IN	21464	-0-	21464	392338	18329	3	3135	9	N	2850	2850	0			82
12	0 W	19287	-0-	19287	411625	16414	3	344	4	N	2299	1380	0	638	1	363
						2529	9									
01	SHUT IN	22150	-0-	22150	433775	17410	3	1720	4	N	2745	35	0	2678	1	395
						3020	9									
02	SHUT IN	18243	-0-	18243	452018	13025	3	1640	4	N	3253	1356	0	2080	1	210
						3578	9					2	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

09	SHUT IN	12656	-0-	12656	12656	9006	3	810	4	N	2582	1	0	2334	1	247
						2840	9									
10	SHUT IN	61068	-0-	61068	73724	46508	3	2544	4	N	10924	4040	0	6806	1	138
						12016	9					187	8			
11	SHUT IN	47529	-0-	47529	121253	39450	3	3	4	N	7342	7333	0	103	8	44
						8076	9									
12	179279 X	58026	-0-	-121253	-0-	48177	3	9849	9	N	8954	8774	0	118	1	5
												101	8			
*01	49161 X	49161	-0-	-0-	-0-	41813	3	7348	9	N	6680	6673	0	7	8	5
02	20328 X	NO RPT	-0-	-20328	-0-					N	NO RPT					5

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. N/A

09	SHUT IN	34636	-0-	34636	223589	28388	3	222	4	N	5478	5292	0	172	1	18
						6026	9									
10	SHUT IN	74717	-0-	74717	298306	60398	3	481	4	N	12580	12483	0	110	1	2
						13838	9					3	8			
11	SHUT IN	61761	-0-	61761	360067	50674	3	161	4	N	9933	9933	0	1	8	1
						10926	9									
12	0 W	55014	-0-	55014	415081	44015	3	168	4	N	9846	9309	0	320	1	15
						10831	9					203	8			
01	SHUT IN	48308	-0-	48308	463389	39133	3	9175	9	N	8341	8329	0	18	8	9
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	463389					N	NO RPT					9

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

09	SHUT IN	158823	-0-	158823	528801	155407	3	1538	4	N	1707	472	0	1303	1	306
						1878	9									
10	SHUT IN	124798	-0-	124798	653599	123145	3	373	4	N	1164	401	0	845	1	203
						1280	9					21	8			
*11	751520 X	97921	-0-	-653599	-0-	96637	3	191	4	N	994	366	0	546	1	283
						1093	9					2	8			
*12	143902 X	86817	-0-	-57085	-0-	85772	3	1045	9	N	950	329	0	550	1	354
*01	143902 X	75948	-0-	-67954	-0-	75160	3	55	4	N	666	353	0	544	1	123
						733	9									
*02	129976 X	62308	-0-	-67668	-0-	61580	3	40	4	N	625	276	0	185	1	283
						688	9					4	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	42548	-0-	42548	596840	39397	3	1415	4	N	1578	84	0	1581	1	282
						1736	9									
10	SHUT IN	36862	-0-	36862	633702	34099	3	1280	4	N	1348	66	0	1407	1	145
						1483	9					12	8			
11	665357 X	31655	-0-	-633702	-0-	29167	3	1148	4	N	1218	1242	1			121
						1340	9									
12	39835 X	28964	-0-	-10871	-0-	27028	3	524	4	N	1284	1048	1			357
						1412	9									
01	39835 X	25794	-0-	-14041	-0-	24442	3	248	4	N	1004	15	0	1039	1	307
						1104	9									
02	35980 X	NO RPT	-0-	-35980	-0-					N	NO RPT					307

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

09	SHUT IN	50	-0-	50	348535	49	3	1	9	N	1					47
10	SHUT IN	16264	-0-	16264	364799	13701	3	20	4	N	2312	2149	0	178	1	25
						2543	9					7	8			
11	377062 X	12263	-0-	-364799	-0-	10130	3	2133	9	N	1939	1903	0	9	8	52
12	35743 X	93	-0-	-35650	-0-	92	3	1	9	N	1	1	0			52
01	35743 X	10	-0-	-35733	-0-	10	3			N	-0-					52
02	32284 X	NO RPT	-0-	-32284	-0-					N	NO RPT					52

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12060 PERF. N/A

09	SHUT IN	23968	-0-	23968	240153	22120	3	1848	9	N	1680	1680	0			69
10	SHUT IN	17092	-0-	17092	257245	15632	3	76	4	N	1258	1146	0	138	1	35
						1384	9					8	8			
11	SHUT IN	16878	-0-	16878	274123	15543	3	1335	9	N	1214	1209	0	9	8	31
12	0 W	14928	-0-	14928	289051	13788	3	1140	9	N	1036	1026	0	17	8	24
01	SHUT IN	13210	-0-	13210	302261	12156	3	1054	9	N	958	957	0	2	8	23
02	SHUT IN	10989	-0-	10989	313250	10179	3	810	9	N	736	256	0	393	1	100
												10	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

09	114180 X	42652	-0-	-71528	-0-	350	1	35912	3	N	2854	90	0	2597	1	319
						3251	4	3139	9							
10	117986 X	36530	-0-	-81456	-0-	148	1	29781	3	N	3452	90	0	3391	1	285
						2804	4	3797	9			5	8			
11	114180 X	31731	-0-	-82449	-0-	22	1	25267	3	N	3612	3675	1			222
						2469	4	3973	9							
12	37851 X	30619	-0-	-7232	-0-	463	1	26132	3	N	2664	2580	1			306
						1094	4	2930	9							
01	37851 X	23627	-0-	-14224	-0-	192	1	20483	3	N	2286	90	0	1902	1	597
						437	4	2515	9			3	8			
02	34188 X	22063	-0-	-12125	-0-	579	1	18202	3	N	2947	88	0	3077	1	372
						40	4	3242	9			7	8			

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

09	70560 X	24823	-0-	-45737	-0-	21928	3	60	4	N	2577	2519	0	48	1	12
						2835	9									
10	72912 X	22125	-0-	-50787	-0-	19027	3	3098	9	N	2816	2815	0	4	8	9
11	70560 X	20736	-0-	-49824	-0-	17146	3	3590	9	N	3264	3264	0			9
12	20982 X	15648	-0-	-5334	-0-	13552	3	285	4	N	1646	849	0	491	1	315
						1811	9									
*01	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	15904	3	1430	4	N	2208	57	0	2152	1	314
						2429	9									
02	17388 X	14240	-0-	-3148	-0-	11849	3	898	4	N	1357	18	0	1504	1	148
						1493	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11833 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	38020	-0-	38020	183882	30897	3	7123	9	N	6475	6412	0	63	1	-0-
10	SHUT IN	32756	-0-	32756	216638	27117	3	5639	9	N	5126	5109	0	17	8	-0-
11	SHUT IN	25248	-0-	25248	241886	20945	3	4303	9	N	3912	3910	0	2	8	-0-
12	T. A.	15422	-0-	15422	257308	13160	3	2262	9	N	2056	2055	0	1	8	-0-
01	14B2 EXT	14223	-0-	14223	271531	11723	3	2500	9	N	2273	2255	0	18	8	-0-
02	14B2 EXT	9332	-0-	9332	280863	7656	3	1676	9	N	1524	1520	0	4	8	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF. N/A

09	SHUT IN	47169	-0-	47169	214472	37456	3	9713	9	N	8830	8760	0	70	1	-0-
10	SHUT IN	37741	-0-	37741	252213	30605	3	7136	9	N	6487	6458	0	29	8	-0-
11	SHUT IN	29792	-0-	29792	282005	24470	3	5322	9	N	4838	4838	0			-0-
12	T. A.	27198	-0-	27198	309203	22064	3	5134	9	N	4667	4649	0	18	8	-0-
01	T. A.	18273	-0-	18273	327476	15374	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
02	T. A.	19744	-0-	19744	347220	16512	3	3232	9	N	2938	2933	0	5	8	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A

09	SHUT IN	61822	-0-	61822	266509	51353	3	10469	9	N	9517	9517	0			-0-
10	SHUT IN	49242	-0-	49242	315751	41324	3	7918	9	N	7198	7162	0	36	8	-0-
11	SHUT IN	38890	-0-	38890	354641	32905	3	5985	9	N	5441	5441	0			-0-
12	T. A.	32993	-0-	32993	387634	27577	3	5416	9	N	4924	4913	0	11	8	-0-
01	T. A.	30311	-0-	30311	417945	26259	3	4052	9	N	3684	3682	0	2	8	-0-
02	T. A.	25964	-0-	25964	443909	22475	3	3489	9	N	3172	3172	0			-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. N/A

09	SHUT IN	65352	-0-	65352	280267	53977	3	11375	9	N	10341	10341	0			-0-
10	SHUT IN	53450	-0-	53450	333717	44153	3	9297	9	N	8452	8416	0	36	8	-0-
11	SHUT IN	43151	-0-	43151	376868	35673	3	7478	9	N	6798	6798	0			-0-
12	T. A.	37272	-0-	37272	414140	30275	3	6997	9	N	6361	6352	0	9	8	-0-
01	T. A.	33873	-0-	33873	448013	28525	3	5348	9	N	4862	4862	0			-0-
02	T. A.	27657	-0-	27657	475670	23487	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	17286	-0-	17286	17286	13410	3	2	4	N	3522	3510	0			12
						3874	9									
11	T. A.	77125	-0-	77125	94411	60858	3	8	4	N	14781	14772	0			21
						16259	9									
12	T. A.	83284	-0-	83284	177695	68062	3	7	4	N	13832	13829	0	4	8	20
						15215	9									
01	T. A.	67345	-0-	67345	245040	55477	3	11868	9	N	10789	10760	0	38	1	1
												10	8			
02	T. A.	52569	-0-	52569	297609	42265	3	10304	9	N	9367	9367	0	1	8	-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

09	0	9128	-0-	9128	368165	6981	3	693	4	N	1322	21	0	1370	1	147
						1454	9									
10	373720 X	5555	-0-	-368165	-0-	4658	3	897	9	N	815	13	0	676	1	266
												7	8			
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	18	1	4123	3	N	659	16	0	760	1	148
						725	9					1	8			
12	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	6690	3	744	9	N	676	30	0	709	1	80
												5	8			
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	124	1	7035	3	N	920	13	0	809	1	173
						1012	9					5	8			
*02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	265	1	6202	3	N	321	10	0	402	1	80
						353	9					2	8			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	28704	X	NO RPT	-0-	-28704	-0-					N	NO RPT					-0-
12	74152	X	NO RPT	-0-	-74152	-0-					N	NO RPT					-0-
01	74152	X	NO RPT	-0-	-74152	-0-					N	NO RPT					-0-
02	66976	X	NO RPT	-0-	-66976	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

09	17002	X	17002	-0-	-0- B	-0-	4363	1	7908	2	N	4085	4306	1	9	8	904
							237	4	4494	9							
10	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	3857	1	4133	2	N	3063	2999	1	11	8	957
							962	4	3369	9							
11	16770	X	12557	-0-	-4213	-0-	3981	1	3007	2	N	4258	4674	1	59	8	482
							885	4	4684	9							
12	17329	X	9894	-0-	-7435	-0-	2966	1	1463	2	N	3302	3297	1	166	8	321
							1833	4	3632	9							
01	18755	X	14804	-0-	-3951	-0-	3600	1	4421	2	N	3912	3762	1	132	8	339
							2480	4	4303	9							
02	15876	X	10440	-0-	-5436	-0-	2391	1	2926	2	N	2656	2687	1	122	8	186
							2201	4	2922	9							

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

09	6030	X	4005	-0-	-2025	-0-	1610	1	1397	2	N	907	998	1	1	8	147
							998	9									
10	6045	X	5758	-0-	-287	-0-	1642	1	2981	2	N	1032	860	1	1	8	318
							1135	9									
11	5850	X	5677	-0-	-173	-0-	1752	1	1899	2	N	773	705	1	1	8	385
							1176	4	850	9							
12	6045	X	2969	-0-	-3076	-0-	931	1	1160	2	N	798	858	1			325
							878	9									
01	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	1781	1	2219	2	N	1116	1053	1			388
							249	4	1228	9							
02	5292	X	3226	-0-	-2066	-0-	1615	1	72	2	N	580	533	1	1	8	434
							901	4	638	9							

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

09	16650	X	3338	-0-	-13312 B	-0-	2023	1	1315	9	Y	1195	1437	1			233
10	17205	X	31	-0-	-17174	-0-	23	1	7	2	Y	1					234
							1	9									
11	11220	X	4992	-0-	-6228	-0-	1866	1	2493	2	Y	575	396	1			413
							633	9									
12	10757	X	6376	-0-	-4381	-0-	27	1	4882	2	Y	1334	1108	1			639
							1467	9									
01	10757	X	9008	-0-	-1749	-0-	2709	1	3016	2	Y	1446	1423	1			662
							1692	4	1591	9							
*02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	2086	1	908	2	Y	1636	1651	1			647
							1720	4	1800	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25800	X	9416	-0-	-16384 B	-0-	3556	1	5333	2	N	303	324	1			129
							194	4	333	9							
10	22444	X	6614	-0-	-15830	-0-	3564	1	1791	2	N	330	294	1			165
							896	4	363	9							
11	17340	X	8454	-0-	-8886	-0-	4200	1	2997	2	N	288	357	1	1	8	95
							940	4	317	9							
12	11563	X	6021	-0-	-5542	-0-	2953	1	769	2	N	413	404	1			104
							1845	4	454	9							
01	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	4240	1	6999	2	N	419	423	1			100
							2950	4	461	9							
*02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	2977	1	5378	2	N	421	428	1			93
							2779	4	463	9							

PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

09	48360	X	15652	-0-	-32708 B	-0-	2749	1	12305	2	N	407	503	1			158
							150	4	448	9							
10	43617	X	10773	-0-	-32844	-0-	2211	1	7804	2	N	186	218	1			126
							553	4	205	9							
11	38430	X	10833	-0-	-27597	-0-	1921	1	8265	2	N	200	235	1			91
							427	4	220	9							
12	21855	X	10266	-0-	-11589	-0-	2874	1	5258	2	N	308	300	1			99
							1795	4	339	9							
01	20181	X	7149	-0-	-13032	-0-	2253	1	2966	2	N	338	339	1			98
							1558	4	372	9							
*02	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	3744	1	10934	2	N	1107	1056	1			149
							3501	4	1218	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

09	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					N	1734	1615	1			681
10	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					N	1025	1075	1			631
11	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	2096	1	14302	2	N	2515	1981	1			1165
							5472	4	2767	9							
12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1617	1	10840	2	N	1704	1967	1			902
							6259	4	1874	9							
*01	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	1773	1	4666	2	N	2405	2146	1	16	8	1145
							3425	4	2646	9							
*02	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	1461	1	9286	2	N	1517	1593	1	13	8	1056
							602	4	1669	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		2845	-0-	2845	2845	2137	4	708	9	N	644	212	1	41	8	391
11	SHUT IN		45500	-0-	45500	48345	257	1	26477	2	N	12063	11458	1	80	8	916
							5497	4	13269	9							
12	T. A.		26563	-0-	26563	74908	197	1	14012	2	N	6116	6405	1			627
							5626	4	6728	9							
01	T. A.		43917	-0-	43917	118825	436	1	28071	2	N	9214	9015	1			826
							5275	4	10135	9							
02	T. A.		37624	-0-	37624	156449	291	1	24897	2	N	6049	6431	1			444
							5782	4	6654	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	102564 X	35112	-0-	-67452	-0-	2439	1	23184	2	N	3518	3274	1	14	8	554
						5619	4	3870	9							
10	33077 X	22016	-0-	-11061	-0-	2157	1	14806	2	N	2076	2176	1			454
						2769	4	2284	9							
11	32010 X	9535	-0-	-22475	-0-	781	1	5178	2	N	1450	1467	1			437
						1981	4	1595	9							
12	33077 X	9323	-0-	-23754	-0-	709	1	4629	2	N	1193	1284	1			346
						2673	4	1312	9							
01	33077 X	14194	-0-	-18883	-0-	2080	1	6648	2	N	1306	1237	1	17	8	398
						4029	4	1437	9							
02	29876 X	9452	-0-	-20424	-0-	1312	1	6708	2	N	811	852	1	13	8	344
						540	4	892	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	117436 X	37827	-0-	-79609	-0-	2374	1	22564	2	N	6745	6036	1	3	8	1065
						5469	4	7420	9							
10	45601 X	27718	-0-	-17883	-0-	2552	1	17563	2	N	3926	4132	1	1	8	858
						3284	4	4319	9							
11	44130 X	17308	-0-	-26822	-0-	1413	1	9541	2	N	2457	2560	1	21	8	734
						3651	4	2703	9							
12	45601 X	19516	-0-	-26085	-0-	1461	1	9759	2	N	2419	2450	1	2	8	701
						5635	4	2661	9							
01	45601 X	11286	-0-	-34315	-0-	1452	1	5290	2	N	1591	1789	1	17	8	486
						2794	4	1750	9							
02	35308 X	8729	-0-	-26579	-0-	1803	1	5323	2	N	779	922	1	13	8	330
						746	4	857	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	2869	1	27330	2	N	3721	3485	1	2	8	588
						6623	4	4093	9							
10	51708 X	28764	-0-	-22944	-0-	2885	1	19878	2	N	2076	2208	1	3	8	453
						3717	4	2284	9							
11	50040 X	17922	-0-	-32118	-0-	1555	1	10522	2	N	1654	1608	1	1	8	498
						4026	4	1819	9							
12	51708 X	14948	-0-	-36760	-0-	1155	1	7670	2	N	1540	1582	1	13	8	443
						4429	4	1694	9							
01	51708 X	13696	-0-	-38012	-0-	1913	1	6028	2	N	1868	1722	1	17	8	572
						3700	4	2055	9							
02	38192 X	13495	-0-	-24697	-0-	1611	1	9317	2	N	1729	1548	1	13	8	740
						665	4	1902	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	2428	-0-	2428	2428	1316	4	1112	9	N	1011	320	1	101	8	590
11	SHUT IN	37013	-0-	37013	39441	194	1	20032	2	N	11481	11081	1	126	8	864
						4158	4	12629	9							
12	T. A.	20125	-0-	20125	59566	147	1	10474	2	N	4816	5186	1	1	8	493
						4206	4	5298	9							
01	T. A.	8075	-0-	8075	67641	73	1	4702	2	N	2196	2488	1	5	8	196
						884	4	2416	9							
02	T. A.	32974	-0-	32974	100615	239	1	20508	2	N	6785	6483	1			498
						4763	4	7464	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55710	X	54484	-0-	-1226	-0-	3707	1	35393	2	N	6187	5477	1	202	8	946
							8578	4	6806	9							
10	57567	X	44003	-0-	-13564	-0-	4340	1	30013	2	N	3671	3728	1	111	8	778
							5612	4	4038	9							
11	55710	X	34893	-0-	-20817	-0-	3043	1	20782	2	N	2833	2701	1	81	8	829
							7952	4	3116	9							
12	57567	X	28665	-0-	-28902	-0-	2227	1	14989	2	N	2540	2523	1	153	8	693
							8655	4	2794	9							
01	57567	X	18856	-0-	-38711	-0-	1762	1	11499	2	N	1992	2053	1	24	8	608
							3404	4	2191	9							
02	50848	X	14444	-0-	-36404	-0-	1192	1	11201	2	N	1419	1406	1	16	8	605
							490	4	1561	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	10394	-0-	10394	10394	653	1	6283	2	N	1759	1738	1			278
							1523	4	1935	9							
10	0	W	18622	-0-	18622	29016	1813	1	12630	2	N	1652	1569	1			361
							2362	4	1817	9							
11	0	W	13251	-0-	13251	42267	1129	1	7791	2	N	1227	1218	1			370
							2981	4	1350	9							
12	64473	X	22206	-0-	-42267	-0-	1776	1	12121	2	N	1191	1215	1			346
							6999	4	1310	9							
01	20119	X	14001	-0-	-6118	-0-	1347	1	8905	2	N	1001	1026	1	17	8	304
							2648	4	1101	9							
02	16828	X	5821	-0-	-11007	-0-	491	1	4686	2	N	398	523	1	13	8	166
							206	4	438	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45780	X	37865	-0-	-7915	-0-	37417	2	448	9	N	407	332	1	3	8	202
10	39866	X	20458	-0-	-19408	-0-	20198	2	260	9	N	236	377	1	3	8	58
11	35880	X	-0-	-0-	-35880	-0-					N	-0-					58
12	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					58
01	39122	X	16799	-0-	-22323	-0-	16642	2	157	9	N	143					201
02	28308	X	22024	-0-	-6284	-0-	21836	2	188	9	N	171	180	1			192

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37020	X	30788	-0-	-6232	-0-	30480	2	308	9	N	280	341	1	25	8	132
10	34069	X	22395	-0-	-11674	-0-	22173	2	222	9	N	202	291	1	2	8	41
11	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					41
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					41
01	34193	X	18858	-0-	-15335	-0-	18770	2	88	9	N	80					121
02	28728	X	18581	-0-	-10147	-0-	18418	2	163	9	N	148	179	1			90

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59880	X	55644	-0-	-4236	-0-	55631	2	13	9	N	12	183	1	2	8	60
10	61876	X	52053	-0-	-9823	-0-	52023	2	30	9	N	27	3	8			84
11	58650	X	46452	-0-	-12198	-0-	46442	2	10	9	N	9					93
12	60605	X	43231	-0-	-17374	-0-	43222	2	9	9	N	8					101
01	60605	X	43132	-0-	-17473	-0-	43119	2	13	9	N	12					113
02	39200	X	34922	-0-	-4278	-0-	34910	2	12	9	N	11	3	8			121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34860 X	29759	-0-	-5101	-0-	29753	2	6	9	N	5	178	1	5	8	43
10	35154 X	30809	-0-	-4345	-0-	30791	2	18	9	N	16	3	8			56
11	31290 X	27505	-0-	-3785	-0-	27498	2	7	9	N	6					62
12	30938 X	27833	-0-	-3105	-0-	27821	2	12	9	N	11	6	8			67
01	30814 X	28454	-0-	-2360	-0-	28441	2	13	9	N	12	1	8			78
02	27832 X	27333	-0-	-499	-0-	27321	2	12	9	N	11	5	8			84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

09	7290 X	6022	-0-	-1268	-0-	5528	2	494	9	N	449	711	1	2	8	305
10	7533 X	5679	-0-	-1854	-0-	5192	2	487	9	N	443	177	1	1	8	570
11	7290 X	5174	-0-	-2116	-0-	4730	2	444	9	N	404	172	1	1	8	801
12	7316 X	6012	-0-	-1304	-0-	5527	2	485	9	N	441	734	1	2	8	506
01	6634 X	5588	-0-	-1046	-0-	5114	2	474	9	N	431	706	1	2	8	229
02	5628 X	3918	-0-	-1710	-0-	3585	2	333	9	N	303	356	1	1	8	175

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

09	29280 X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	57	56	8			135
10	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					135
11	29280 X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	-0-					135
12	30256 X	11191	-0-	-19065	-0-	10866	2	325	9	N	295	340	1			90
01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	29928	2	960	9	N	873	572	1			391
02	27328 X	14834	-0-	-12494	-0-	14391	2	443	9	N	403	561	1	4	8	229

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

*09	0	17849	-0-	17849	17849	17046	2	803	9	Y	730	429	1	2	8	299
*10	70261 X	52412	-0-	-17849	-0-	50529	2	1883	9	Y	1712	1687	1	22	8	302
*11	40530 X	37769	-0-	-2761	-0-	35991	2	1778	9	Y	1616	1486	1			432
*12	41881 X	40263	-0-	-1618	-0-	38776	2	1487	9	Y	1352	1531	1	2	8	251
*01	41881 X	39988	-0-	-1893	-0-	38478	2	1510	9	Y	1373	1381	1	7	8	236
*02	40749 X	40749	-0-	-0-	-0-	39411	2	1338	9	Y	1216	1202	1	3	8	247

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

*09	0	27736	-0-	27736	27736	26641	2	1095	9	Y	995	585	1	2	8	408
*10	78575 X	50839	-0-	-27736	-0-	48649	2	2190	9	Y	1991	2013	1	26	8	360
*11	52218 X	52218	-0-	-0-	-0-	49389	2	2829	9	Y	2572	2273	1			659
*12	53444 X	52148	-0-	-1296	-0-	50124	2	2024	9	Y	1840	2146	1	3	8	350
*01	53444 X	47441	-0-	-6003	-0-	45461	2	1980	9	Y	1800	1828	1	8	8	314
02	48272 X	35229	-0-	-13043	-0-	33872	2	1357	9	Y	1234	1279	1	3	8	266

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

*09	0	21900	-0-	21900	21900	21095	2	805	9	Y	732	432	1	2	8	298
*10	70261 X	48361	-0-	-21900	-0-	46456	2	1905	9	Y	1732	1705	1	22	8	303
*11	49160 X	49160	-0-	-0-	-0-	46863	2	2297	9	Y	2088	1856	1			535
*12	47892 X	47892	-0-	-0-	-0-	46310	2	1582	9	Y	1438	1697	1	2	8	274
*01	50616 X	50616	-0-	-0-	-0-	49080	2	1536	9	Y	1396	1423	1	7	8	240
*02	39087 X	39087	-0-	-0-	-0-	38016	2	1071	9	Y	974	1006	1	2	8	206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	43407	X	43407	-0-	-0-	-0-	41137	2	2270	9	N	2064	2202	1	6	8	397
*04	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	43532	2	2209	9	N	2008	1286	1	8	8	1111
*05	51690	X	51690	-0-	-0-	-0-	49330	2	2360	9	N	2145	2372	1	4	8	880
*06	43402	X	43402	-0-	-0-	-0-	41619	2	1783	9	N	1621	1973	1	2	8	526
*07	41672	X	41672	-0-	-0-	-0-	40027	2	1645	9	N	1495	1430	1	1	8	590
*08	40680	X	40680	-0-	-0-	-0-	39191	2	1489	9	N	1354	1400	1	3	8	541
*09	38634	X	38634	-0-	-0-	-0-	37226	2	1408	9	N	1280	1447	1	2	8	372
10	41292	X	38139	-0-	-3153	-0-	36776	2	1363	9	N	1239	1109	1	3	8	499
11	103230	X	35156	-0-	-68074	-0-	33891	2	1265	9	N	1150	543	1	1	8	1105
12	106671	X	34899	-0-	-71772	-0-	33670	2	1229	9	N	1117	1833	1	2	8	387
01	106671	X	34637	-0-	-72034	-0-	33419	2	1218	9	N	1107	1303	1			191
02	96348	X	30953	-0-	-65395	-0-	29898	2	1055	9	N	959	927	1	3	8	220

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10600 - 11558

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	895	1	3774	3	N	15	46	1			-0-
							17	9									
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	2265	1	5744	3	N	72	57	1			15
							79	9									
11	7260	X	4595	-0-	-2665	-0-	235	1	4304	3	N	51	41	1			25
							56	9									
12	7502	X	5855	-0-	-1647	-0-	1271	1	4542	3	N	38	38	1			25
							42	9									
01	7502	X	3764	-0-	-3738	-0-	566	1	3173	3	N	23					48
							25	9									
02	6776	X	4910	-0-	-1866	-0-	690	1	4197	3	N	21	66	1			3
							23	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

09	24777	X	12748	-0-	-12029	-0-	584	1	11678	3	N	442	272	1			193
							486	9									
10	17887	X	10960	-0-	-6927	-0-	482	1	10183	3	N	268	417	1	1	8	43
							295	9									
11	14400	X	7776	-0-	-6624	-0-	154	1	7388	3	N	213	143	1			113
							234	9									
12	14880	X	8317	-0-	-6563	-0-	103	1	7957	3	N	234	212	1	1	8	134
							257	9									
01	13175	X	8872	-0-	-4303	-0-	58	1	8626	3	N	171	214	1	1	8	90
							188	9									
02	11900	X	8317	-0-	-3583	-0-	82	1	7916	3	N	290	301	1	2	8	77
							319	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25624	X	13351	-0-	-12273	-0-	2352	1	9919	3	N	982	818	1			204
							1080	9									
10	16213	X	12225	-0-	-3988	-0-	3163	1	8020	3	N	947	1113	1	1	8	37
							1042	9									
11	14730	X	13396	-0-	-1334	-0-	637	1	11634	3	N	1023	1022	1	1	8	37
							1125	9									
12	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	2790	1	9975	3	N	1016	791	1	1	8	261
							1118	9									
01	13795	X	13182	-0-	-613	-0-	1822	1	10217	3	N	1039	1126	1			174
							1143	9									
02	12516	X	9714	-0-	-2802	-0-	1267	1	7707	3	N	673	749	1	1	8	97
							740	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

09	11469	X	5463	-0-	-6006	-0-	449	1	4405	3	N	554	397	1			188
							609	9									
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	354	1	3864	3	N	421	529	1			80
							463	9									
11	2940	X	2036	-0-	-904	-0-	49	1	1801	3	N	169	173	1			76
							186	9									
12	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	1949	3	190	9	N	173	122	1			127
01	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	251	1	1453	3	N	287	174	1			240
							316	9									
*02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3399	3	594	9	N	540	767	1			13

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

09	69638	X	32876	-0-	-36762	-0-	6200	1	26150	3	N	478	417	1	2	8	104
							526	9									
10	38316	X	32039	-0-	-6277	-0-	8931	1	22650	3	N	416	478	1	1	8	41
							458	9									
11	35580	X	34940	-0-	-640	-0-	1777	1	32461	3	N	638	548	1	1	8	130
							702	9									
12	36766	X	35052	-0-	-1714	-0-	7549	1	26987	3	N	469	547	1			52
							516	9									
01	36766	X	20185	-0-	-16581	-0-	3012	1	16892	3	N	255	199	1	1	8	107
							281	9									
02	32620	X	26305	-0-	-6315	-0-	3660	1	22270	3	N	341	296	1	2	8	150
							375	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

09	3540	X	3450	-0-	-90	-0-	3393	2	57	9	N	52	175	1			155
10	3658	X	3081	-0-	-577	-0-	2995	2	86	9	N	78					233
11	3540	X	2909	-0-	-631	-0-	2839	2	70	9	N	64	192	1			105
12	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2868	2	97	9	N	88					193
01	3565	X	2343	-0-	-1222	-0-	2231	2	112	9	N	102	185	1			110
02	3220	X	2107	-0-	-1113	-0-	2006	2	101	9	N	92					202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17743	X	7978	-0-	-9765	-0-	92	1	7713	2	N	157	156	1			301
							173	9									
10	12400	X	6819	-0-	-5581	-0-	300	1	6245	2	N	249	368	1			182
							274	9									
11	10410	X	7765	-0-	-2645	-0-	361	1	7074	2	N	300	196	1			286
							330	9									
12	9765	X	6469	-0-	-3296	-0-	300	1	5949	2	N	200	195	1			291
							220	9									
01	9765	X	6516	-0-	-3249	-0-	124	1	6073	2	N	290					581
							319	9									
02	7448	X	4198	-0-	-3250	-0-	96	1	3907	2	N	177	377	1			381
							195	9									

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

09	183960	X	6897	-0-	-177063	-0-	80	1	6367	2	N	409	538	1			207
							450	9									
10	24459	X	14245	-0-	-10214	-0-	300	1	12932	2	N	921	560	1			568
							1013	9									
11	18780	X	9504	-0-	-9276	-0-	300	1	8603	2	N	546	932	1			182
							601	9									
12	19406	X	4458	-0-	-14948	-0-	300	1	3901	2	N	234	361	1	1	8	54
							257	9									
01	18538	X	1892	-0-	-16646	-0-	300	1	1458	2	N	122					176
							134	9									
02	12880	X	5535	-0-	-7345	-0-	4931	2	604	9	N	549	369	1			356

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	4390	-0-	-1160	-0-	481	1	3656	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							
10	5735	X	4190	-0-	-1545	-0-	494	1	3422	3	Y	82	83	1			2
							184	4	90	9							
11	5490	X	4139	-0-	-1351	-0-	449	1	3425	3	Y	48	48	1			2
							212	4	53	9							
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	37	37	1			2
01	4526	X	2381	-0-	-2145	-0-	300	1	1833	3	Y	83	82	1			3
							157	4	91	9							
02	4088	X	NO RPT	-0-	-4088	-0-					Y	NO RPT					3

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

09	18300	X	11963	-0-	-6337	-0-	680	1	11179	3	Y	93	64	1			39
							2	4	102	9							
10	18910	X	9417	-0-	-9493	-0-	510	1	8669	3	Y	215	133	1			121
							1	4	237	9							
11	18300	X	15592	-0-	-2708	-0-	748	1	14805	3	Y	35	141	1			15
							39	9									
12	18786	X	9170	-0-	-9616	-0-	538	1	8586	3	Y	42	37	1			20
							46	9									
01	18786	X	8902	-0-	-9884	-0-	576	1	8257	3	Y	62	54	1			28
							1	4	68	9							
02	14560	X	NO RPT	-0-	-14560	-0-					Y	NO RPT					28

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

09	11820	X	9224	-0-	-2596	-0-	1335	1	7652	3	Y	211	214	1			50
							5	4	232	9							
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	1504	1	7893	3	Y	159	158	1			51
							4	4	175	9							
11	10380	X	8173	-0-	-2207	-0-	1365	1	6622	3	Y	166	178	1			39
							3	4	183	9							
12	10726	X	7890	-0-	-2836	-0-	1056	1	6635	3	Y	177	159	1			57
							4	4	195	9							
01	9796	X	7130	-0-	-2666	-0-	714	1	6179	3	Y	212	189	1			80
							4	4	233	9							
02	8652	X	NO RPT	-0-	-8652	-0-					Y	NO RPT					80

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

09	6960	X	5215	-0-	-1745	-0-	559	1	4254	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							
10	7192	X	4720	-0-	-2472	-0-	547	1	3793	3	Y	159	163	1			4
							205	4	175	9							
11	6960	X	4932	-0-	-2028	-0-	530	1	4046	3	Y	95	95	1			4
							251	4	105	9							
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	163	158	1			9
*01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	819	1	5002	3	Y	199	202	1			6
							429	4	219	9							
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					6

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12600	X	8355	-0-	-4245	-0-	1218	1	6977	3	Y	142	176	1			33
							4	4	156	9							
10	10168	X	7922	-0-	-2246	-0-	1241	1	6512	3	Y	151	136	1			48
							3	4	166	9							
11	9390	X	6934	-0-	-2456	-0-	1160	1	5631	3	Y	127	145	1			30
							3	4	140	9							
12	9114	X	6681	-0-	-2433	-0-	887	1	5569	3	Y	202	167	1			65
							3	4	222	9							
01	8711	X	5754	-0-	-2957	-0-	579	1	5010	3	Y	147	156	1			56
							3	4	162	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10860	X	2883	-0-	-7977	-0-	164	1	2705	3	Y	12	65	1			5
							1	4	13	9							
10	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	704	1	11969	3	Y	43	24	1			24
							1	4	47	9							
11	11670	X	8687	-0-	-2983	-0-	413	1	8177	3	Y	88	74	1			38
							97	9									
12	12059	X	9963	-0-	-2096	-0-	580	1	9261	3	Y	111	96	1			53
							122	9									
01	12710	X	10819	-0-	-1891	-0-	697	1	9990	3	Y	118	117	1			54
							2	4	130	9							
02	11480	X	NO RPT	-0-	-11480	-0-					Y	NO RPT					54

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18150	X	13309	-0-	-4841	-0-	713	1	12170	3	Y	343	326	1			47
							49	4	377	9							
10	17019	X	14204	-0-	-2815	-0-	775	1	13044	3	Y	310	310	1			47
							44	4	341	9							
11	16050	X	15837	-0-	-213	-0-	790	1	14652	3	Y	321	324	1			44
							42	4	353	9							
12	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	1013	1	18874	3	Y	386	388	1			42
							39	4	425	9							
01	14198	X	11369	-0-	-2829	-0-	776	1	10188	3	Y	350	350	1			42
							20	4	385	9							
02	14784	X	NO RPT	-0-	-14784	-0-					Y	NO RPT					42

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	8298	-0-	-3702	-0-	1196	1	6850	3	Y	225	235	1			53
							4	4	248	9							
10	10912	X	8263	-0-	-2649	-0-	1288	1	6761	3	Y	192	184	1			61
							3	4	211	9							
11	9720	X	7593	-0-	-2127	-0-	1270	1	6165	3	Y	141	169	1			33
							3	4	155	9							
12	9393	X	7335	-0-	-2058	-0-	978	1	6137	3	Y	197	167	1			63
							3	4	217	9							
01	8897	X	6039	-0-	-2858	-0-	610	1	5272	3	Y	140	150	1			53
							3	4	154	9							
02	7756	X	NO RPT	-0-	-7756	-0-					Y	NO RPT					53

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10380	X	7327	-0-	-3053	-0-	396	1	6762	3	Y	129	124	1			18
							27	4	142	9							
10	9083	X	6548	-0-	-2535	-0-	356	1	5998	3	Y	157	151	1			24
							21	4	173	9							
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	519	1	9625	3	Y	212	207	1			29
							27	4	233	9							
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	459	1	8543	3	Y	276	275	1			30
							17	4	304	9							
01	8308	X	7126	-0-	-1182	-0-	484	1	6356	3	Y	248	248	1			30
							13	4	273	9							
02	9716	X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT					30

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13830	X	9585	-0-	-4245	-0-	1389	1	7959	3	Y	211	210	1			50
							5	4	232	9							
10	13206	X	10684	-0-	-2522	-0-	1676	1	8798	3	Y	187	177	1			60
							4	4	206	9							
11	11850	X	8637	-0-	-3213	-0-	1445	1	7011	3	Y	162	184	1			38
							3	4	178	9							
12	11687	X	8614	-0-	-3073	-0-	1158	1	7274	3	Y	162	148	1			52
							4	4	178	9							
01	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	725	1	6274	3	Y	190	170	1			72
							4	4	209	9							
02	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					72

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	15088	-0-	-1172	-0-	863	1	14189	3	Y	30	42	1			13
							3	4	33	9							
10	14880	X	12822	-0-	-2058	-0-	707	1	12016	3	Y	89	52	1			50
							1	4	98	9							
11	14370	X	13575	-0-	-795	-0-	648	1	12818	3	Y	99	106	1			43
							109	9									
12	15593	X	9120	-0-	-6473	-0-	534	1	8533	3	Y	48	68	1			23
							53	9									
01	15593	X	14075	-0-	-1518	-0-	911	1	13053	3	Y	99	77	1			45
							2	4	109	9							
02	14084	X	NO RPT	-0-	-14084	-0-					Y	NO RPT					45

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19830	X	15774	-0-	-4056	-0-	837	1	14299	3	Y	527	499	1			73
							58	4	580	9							
10	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	1019	1	17159	3	Y	500	497	1			76
							58	4	550	9							
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	832	1	15436	3	Y	600	594	1			82
							44	4	660	9							
12	17329	X	16218	-0-	-1111	-0-	789	1	14706	3	Y	630	644	1			68
							30	4	693	9							
01	18786	X	13155	-0-	-5631	-0-	879	1	11533	3	Y	655	645	1			78
							22	4	721	9							
02	16968	X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					Y	NO RPT					78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20970	X	16036	-0-	-4934	-0-	856	1	14619	3	Y	456	436	1			63
							59	4	502	9							
10	17484	X	7345	-0-	-10139	-0-	399	1	6728	3	Y	177	213	1			27
							23	4	195	9							
11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	930	1	17236	3	Y	388	362	1			53
							49	4	427	9							
12	18321	X	12806	-0-	-5515	-0-	635	1	11820	3	Y	297	318	1			32
							24	4	327	9							
01	18321	X	10173	-0-	-8148	-0-	698	1	9160	3	Y	270	270	1			32
							18	4	297	9							
02	17388	X	NO RPT	-0-	-17388	-0-					Y	NO RPT					32

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23220	X	18338	-0-	-4882	-0-	986	1	16844	3	Y	400	376	1			55
							68	4	440	9							
10	22971	X	21792	-0-	-1179	-0-	1185	1	19954	3	Y	532	507	1			80
							68	4	585	9							
11	22230	X	21540	-0-	-690	-0-	1057	1	19594	3	Y	758	735	1			103
							55	4	834	9							
12	22785	X	20480	-0-	-2305	-0-	1003	1	18681	3	Y	689	717	1			75
							38	4	758	9							
01	21793	X	16469	-0-	-5324	-0-	1116	1	14654	3	Y	609	611	1			73
							29	4	670	9							
02	20104	X	NO RPT	-0-	-20104	-0-					Y	NO RPT					73

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25230	X	20097	-0-	-5133	-0-	1144	1	18813	3	Y	124	160	1			52
							4	4	136	9							
10	24025	X	17792	-0-	-6233	-0-	981	1	16688	3	Y	110	100	1			62
							2	4	121	9							
11	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	1054	1	20859	3	Y	221	187	1			96
							243	9									
12	20770	X	18838	-0-	-1932	-0-	1097	1	17514	3	Y	206	203	1			99
							227	9									
01	20770	X	17789	-0-	-2981	-0-	1141	1	16346	3	Y	273	248	1			124
							2	4	300	9							
02	20692	X	NO RPT	-0-	-20692	-0-					Y	NO RPT					124

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8970	X	7524	-0-	-1446	-0-	123	1	6788	3	Y	503	494	1			39
							60	4	553	9							
10	8556	X	6974	-0-	-1582	-0-	141	1	6256	3	Y	480	477	1			42
							49	4	528	9							
11	7830	X	6005	-0-	-1825	-0-	146	1	5294	3	Y	449	456	1			35
							71	4	494	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	315	321	1			29
01	7843	X	5260	-0-	-2583	-0-	161	1	4556	3	Y	494	457	1			66
							543	9									
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15330	X	11943	-0-	-3387	-0-	1696	1	9716	3	Y	477	515	1			112
							6	4	525	9							
10	14260	X	11955	-0-	-2305	-0-	1846	1	9689	3	Y	377	369	1			120
							5	4	415	9							
11	13230	X	10410	-0-	-2820	-0-	1704	1	8272	3	Y	391	419	1			92
							4	4	430	9							
12	13454	X	10032	-0-	-3422	-0-	1326	1	8330	3	Y	337	321	1			108
							5	4	371	9							
01	12338	X	9164	-0-	-3174	-0-	914	1	7908	3	Y	306	298	1			116
							5	4	337	9							
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					Y	NO RPT					116

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	647	1	10646	3	Y	71	84	1			30
							3	4	78	9							
10	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	560	1	9527	3	Y	71	61	1			40
							1	4	78	9							
11	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	540	1	10687	3	Y	59	73	1			26
							65	9									
12	11749	X	7088	-0-	-4661	-0-	415	1	6618	3	Y	50	52	1			24
							55	9									
01	11749	X	8921	-0-	-2828	-0-	571	1	8184	3	Y	150	106	1			68
							1	4	165	9							
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					Y	NO RPT					68

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7200	X	5228	-0-	-1972	-0-	87	1	4790	3	Y	281	275	1			22
							42	4	309	9							
10	6696	X	4948	-0-	-1748	-0-	102	1	4504	3	Y	279	277	1			24
							35	4	307	9							
11	6480	X	4028	-0-	-2452	-0-	100	1	3623	3	Y	234	240	1			18
							48	4	257	9							
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	219	217	1			20
01	6014	X	3374	-0-	-2640	-0-	107	1	3018	3	Y	226	216	1			30
							249	9									
02	4872	X	NO RPT	-0-	-4872	-0-					Y	NO RPT					30

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	19	1	1051	3	Y	52	48	1			4
							9	4	57	9							
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	18	20	1			2
							1	4	20	9							
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	20337	-0-	-4863	-0-	1094	1	18674	3	Y	449	438	1			62
							75	4	494	9							
10	24304	X	23705	-0-	-599	-0-	1299	1	21867	3	Y	423	421	1			64
							74	4	465	9							
11	22770	X	21186	-0-	-1584	-0-	1064	1	19735	3	Y	301	324	1			41
							56	4	331	9							
12	23529	X	20498	-0-	-3031	-0-	1013	1	18872	3	Y	523	507	1			57
							38	4	575	9							
01	23715	X	16333	-0-	-7382	-0-	1115	1	14638	3	Y	501	498	1			60
							29	4	551	9							
02	9856	X	NO RPT	-0-	-9856	-0-					Y	NO RPT					60

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

09	11820	X	5766	-0-	-6054	-0-	271	1	5193	3	Y	265	293	1			93
							10	4	292	9							
10	10788	X	5585	-0-	-5203	-0-	278	1	4904	3	Y	360	350	1			103
							7	4	396	9							
11	7800	X	4529	-0-	-3271	-0-	150	1	4018	3	Y	324	316	1			111
							5	4	356	9							
12	6913	X	3581	-0-	-3332	-0-	194	1	3181	3	Y	183	189	1			105
							5	4	201	9							
01	6231	X	5018	-0-	-1213	-0-	173	1	4508	3	Y	299	124	1			280
							8	4	329	9							
02	5376	X	NO RPT	-0-	-5376	-0-					Y	NO RPT					280

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

09	34770	X	27003	-0-	-7767	-0-	24191	3	92	4	Y	2473	2388	1			342
							2720	9									
10	37193	X	37193	-0-	-0-	-0-	34000	3	109	4	Y	2804	2722	1			424
							3084	9									
11	40044	X	40044	-0-	-0-	-0-	36292	3	97	4	Y	3323	3295	1			452
							3655	9									
12	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	35744	3	69	4	Y	3385	3470	1			367
							3724	9									
01	37200	X	31319	-0-	-5881	-0-	27693	3	50	4	Y	3251	3230	1			388
							3576	9									
02	37380	X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT					388

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	1808	1	29738	3	Y	332	390	1			140
							6	4	365	9							
10	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	2049	1	34844	3	Y	434	329	1			245
							3	4	477	9							
11	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	1818	1	35957	3	Y	431	489	1			187
							474	9									
12	37587	X	37587	-0-	-0-	-0-	2195	1	35040	3	Y	320	353	1			154
							352	9									
01	37386	X	29933	-0-	-7453	-0-	1926	1	27596	3	Y	370	355	1			169
							4	4	407	9							
02	35700	X	NO RPT	-0-	-35700	-0-					Y	NO RPT					169

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39030	X	32946	-0-	-6084	-0-	30203	3	115	4	Y	2389	2275	1			330
							2628	9									
10	40393	X	37305	-0-	-3088	-0-	34798	3	112	4	Y	2177	2178	1			329
							2395	9									
11	39090	X	33630	-0-	-5460	-0-	30868	3	83	4	Y	2435	2433	1			331
							2679	9									
12	40393	X	35165	-0-	-5228	-0-	32219	3	62	4	Y	2622	2669	1			284
							2884	9									
01	37293	X	31907	-0-	-5386	-0-	29029	3	53	4	Y	2568	2546	1			306
							2825	9									
02	33684	X	NO RPT	-0-	-33684	-0-					Y	NO RPT					306

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26100	X	25472	-0-	-628	-0-	1444	1	23753	3	Y	245	291	1			103
							5	4	270	9							
10	31271	X	31271	-0-	-0-	-0-	1724	1	29317	3	Y	206	193	1			116
							3	4	227	9							
11	29730	X	27608	-0-	-2122	-0-	1314	1	26002	3	Y	265	266	1			115
							292	9									
12	30721	X	29306	-0-	-1415	-0-	1714	1	27364	3	Y	207	223	1			99
							228	9									
01	31279	X	23633	-0-	-7646	-0-	1522	1	21813	3	Y	268	245	1			122
							3	4	295	9							
02	28252	X	NO RPT	-0-	-28252	-0-					Y	NO RPT					122

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	5315	-0-	-1555	-0-	89	1	4869	3	Y	285	276	1			22
							43	4	314	9							
10	6324	X	5259	-0-	-1065	-0-	108	1	4809	3	Y	276	274	1			24
							38	4	304	9							
11	5520	X	4471	-0-	-1049	-0-	111	1	4038	3	Y	244	249	1			19
							54	4	268	9							
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	211	211	1			19
01	5487	X	2732	-0-	-2755	-0-	86	1	2441	3	Y	186	180	1			25
							205	9									
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					Y	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	5081	-0-	-4279	-0-	235	1	4499	3	Y	308	362	1			108
							8	4	339	9							
10	9672	X	5418	-0-	-4254	-0-	271	1	4792	3	Y	316	334	1			90
							7	4	348	9							
11	6150	X	4147	-0-	-2003	-0-	136	1	3666	3	Y	309	293	1			106
							5	4	340	9							
12	6355	X	3812	-0-	-2543	-0-	204	1	3348	3	Y	232	205	1			133
							5	4	255	9							
01	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	128	1	3337	3	Y	373	157	1			349
							6	4	410	9							
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					349

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38280	X	28686	-0-	-9594	-0-	1525	1	26041	3	Y	923	866	1			128
							105	4	1015	9							
10	33108	X	32219	-0-	-889	-0-	1748	1	29438	3	Y	848	848	1			128
							100	4	933	9							
11	32040	X	29619	-0-	-2421	-0-	1459	1	27047	3	Y	942	942	1			128
							77	4	1036	9							
12	33108	X	27995	-0-	-5113	-0-	1369	1	25498	3	Y	978	1000	1			106
							52	4	1076	9							
01	32209	X	21929	-0-	-10280	-0-	1475	1	19361	3	Y	959	951	1			114
							38	4	1055	9							
02	29092	X	NO RPT	-0-	-29092	-0-					Y	NO RPT					114

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	30132	3	115	4	Y	1497	1397	1			207
							1647	9									
10	34024	X	34024	-0-	-0-	-0-	32659	3	105	4	Y	1145	1179	1			173
							1260	9									
11	31356	X	31356	-0-	-0-	-0-	30085	3	81	4	Y	1082	1108	1			147
							1190	9									
12	32953	X	27387	-0-	-5566	-0-	26190	3	50	4	Y	1043	1077	1			113
							1147	9									
01	34038	X	22428	-0-	-11610	-0-	21299	3	39	4	Y	991	986	1			118
							1090	9									
02	30744	X	NO RPT	-0-	-30744	-0-					Y	NO RPT					118

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28530	X	23190	-0-	-5340	-0-	1259	1	21503	3	Y	310	304	1			43
							87	4	341	9							
10	29481	X	25563	-0-	-3918	-0-	1414	1	23803	3	Y	241	248	1			36
							81	4	265	9							
11	25890	X	24479	-0-	-1411	-0-	1227	1	22746	3	Y	402	383	1			55
							64	4	442	9							
12	26753	X	23053	-0-	-3700	-0-	1150	1	21412	3	Y	407	418	1			44
							43	4	448	9							
01	25575	X	18322	-0-	-7253	-0-	1272	1	16695	3	Y	294	303	1			35
							32	4	323	9							
02	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					Y	NO RPT					35

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28740	X	27584	-0-	-1156	-0-	1565	1	25740	3	Y	249	305	1			105
							5	4	274	9							
10	30040	X	30040	-0-	-0-	-0-	1654	1	28131	3	Y	229	205	1			129
							3	4	252	9							
11	28740	X	23597	-0-	-5143	-0-	1122	1	22193	3	Y	256	274	1			111
							282	9									
12	28489	X	26777	-0-	-1712	-0-	1561	1	24928	3	Y	262	247	1			126
							288	9									
01	30039	X	20205	-0-	-9834	-0-	1299	1	18611	3	Y	266	271	1			121
							2	4	293	9							
02	27132	X	NO RPT	-0-	-27132	-0-					Y	NO RPT					121

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41760	X	27052	-0-	-14708	-0-	434	1	23882	3	Y	2295	2235	1			179
							211	4	2525	9							
10	36611	X	23795	-0-	-12816	-0-	471	1	20909	3	Y	2046	2047	1			178
							164	4	2251	9							
11	34200	X	26473	-0-	-7727	-0-	645	1	23336	3	Y	1984	2008	1			154
							310	4	2182	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1838	1824	1			168
01	0	W	26445	-0-	26445	26445	838	1	23719	3	Y	1716	1654	1			230
							1888	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26445					Y	NO RPT					230

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47880	X	26346	-0-	-21534	-0-	430	1	23663	3	Y	1858	1824	1			145
							209	4	2044	9							
10	42222	X	25924	-0-	-16298	-0-	524	1	23253	3	Y	1786	1776	1			155
							182	4	1965	9							
11	35730	X	21891	-0-	-13839	-0-	533	1	19294	3	Y	1643	1671	1			127
							257	4	1807	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1952	1900	1			179
01	0	W	22420	-0-	22420	22420	703	1	19873	3	Y	1676	1630	1			225
							1844	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22420					Y	NO RPT					225

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45930	X	25110	-0-	-20820	-0-	408	1	22440	3	Y	1876	1835	1			147
							198	4	2064	9							
10	40734	X	20176	-0-	-20558	-0-	401	1	17819	3	Y	1651	1654	1			144
							140	4	1816	9							
11	34290	X	20985	-0-	-13305	-0-	513	1	18539	3	Y	1534	1559	1			119
							246	4	1687	9							
12	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	1409	1399	1			129
01	0	W	20969	-0-	20969	20969	664	1	18780	3	Y	1386	1329	1			186
							1525	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	20969					Y	NO RPT					186

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45960	X	31321	-0-	-14639	-0-	505	1	27773	3	Y	2544	2487	1			199
							245	4	2798	9							
10	42284	X	27301	-0-	-14983	-0-	542	1	24088	3	Y	2256	2259	1			196
							189	4	2482	9							
11	36960	X	21828	-0-	-15132	-0-	526	1	19026	3	Y	1839	1893	1			142
							253	4	2023	9							
12	37448	X	-0-	-0-	-37448	-0-					Y	2002	1961	1			183
01	0	W	24667	-0-	24667	24667	766	1	21658	3	Y	2039	1948	1			274
							2243	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24667					Y	NO RPT					274

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

09	32100	X	13917	-0-	-18183	-0-	12739	3	1178	9	Y	1071	1244	1			611
10	28613	X	10968	-0-	-17645	-0-	9628	3	1340	9	Y	1218	1291	1			538
11	27690	X	11145	-0-	-16545	-0-	9672	3	1473	9	Y	1339	1376	1			501
*12	22072	X	11507	-0-	-10565	-0-	10210	3	1297	9	Y	1179	1324	1			356
*01	14384	X	11103	-0-	-3281	-0-	9835	3	1268	9	Y	1153	1320	1			189
02	12992	X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					Y	NO RPT					189

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

09	8100	X	6326	-0-	-1774	-0-	6054	3	272	9	Y	247	576	1			251
10	8370	X	6455	-0-	-1915	-0-	6211	3	244	9	Y	222	191	1			282
11	7770	X	5977	-0-	-1793	-0-	5698	3	279	9	Y	254	192	1			344
12	7223	X	5637	-0-	-1586	-0-	5392	3	245	9	Y	223	183	1			384
01	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5234	3	265	9	Y	241	181	1			444
02	5908	X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					444

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

09	10410	X	7828	-0-	-2582	-0-	7455	3	373	9	Y	339	342	1			302
10	10912	X	7446	-0-	-3466	-0-	7039	3	407	9	Y	370	378	1			294
11	10560	X	6313	-0-	-4247	-0-	6001	3	312	9	Y	284	401	1			177
12	10912	X	7609	-0-	-3303	-0-	7118	3	491	9	Y	446	370	1			253
01	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	5985	3	297	9	Y	270	182	1			341
02	7308	X	NO RPT	-0-	-7308	-0-					Y	NO RPT					341

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

*04	14370	X	5990	-0-	-8380	-0-	5537	3	453	9	Y	412	1017	1			259
*05	16864	X	11086	-0-	-5778	-0-	10184	3	902	9	Y	820	795	1			284
*06	16320	X	12587	-0-	-3733	-0-	11594	3	993	9	Y	903	826	1			361
*07	16864	X	9198	-0-	-7666	-0-	8464	3	734	9	Y	667	673	1			355
*08	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8054	3	647	9	Y	588	598	1			345
*09	12600	X	8568	-0-	-4032	-0-	7888	3	680	9	Y	618	587	1			376
*10	13020	X	10057	-0-	-2963	-0-	9283	3	774	9	Y	704	664	1			416
*11	12600	X	8269	-0-	-4331	-0-	7602	3	667	9	Y	606	593	1			429
*12	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	7364	3	644	9	Y	585	581	1			433
*01	10044	X	8526	-0-	-1518	-0-	7848	3	678	9	Y	616	664	1			385
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					385

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

09	8010	X	7089	-0-	-921	-0-	6781	3	308	9	Y	280	195	1			414
10	8277	X	7738	-0-	-539	-0-	7357	3	381	9	Y	346	372	1			388
11	7710	X	4946	-0-	-2764	-0-	4760	3	186	9	Y	169	201	1			356
12	7967	X	5566	-0-	-2401	-0-	5321	3	245	9	Y	223	185	1			394
01	7750	X	5670	-0-	-2080	-0-	5462	3	208	9	Y	189	180	1			403
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					Y	NO RPT					403

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	6159	3	1205	9	Y	1095	1274	1			1113
*09	17280	X	9040	-0-	-8240	-0-	8141	3	899	9	Y	817	803	1			1127
*10	16306	X	11838	-0-	-4468	-0-	10559	3	1279	9	Y	1163	1061	1			1229
*11	15180	X	6265	-0-	-8915	-0-	5640	3	625	9	Y	568	651	1			1146
*12	12152	X	10422	-0-	-1730	-0-	9268	3	1154	9	Y	1049	1090	1			1105
*01	11842	X	6899	-0-	-4943	-0-	6204	3	695	9	Y	632	652	1			1085
02	10696	X	NO RPT	-0-	-10696	-0-					Y	NO RPT					1085

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	W	40383	-0-	40383	40383	38248	3	2135	9	Y	1941	2409	1			1542
*05	84374	X	43991	-0-	-40383	-0-	42300	3	1691	9	Y	1537	2547	1			532
*06	50370	X	33886	-0-	-16484	-0-	32555	3	1331	9	Y	1210	1158	1			584
*07	44919	X	32007	-0-	-12912	-0-	30674	3	1333	9	Y	1212	1175	1			621
*08	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	25408	3	884	9	Y	804	860	1			565
*09	42570	X	20727	-0-	-21843	-0-	20213	3	514	9	Y	467	496	1			536
*10	43989	X	23469	-0-	-20520	-0-	22670	3	799	9	Y	726	652	1			610
*11	33900	X	19331	-0-	-14569	-0-	18564	3	767	9	Y	697	667	1			640
*12	31992	X	16384	-0-	-15608	-0-	15734	3	650	9	Y	591	603	1			628
*01	26288	X	19747	-0-	-6541	-0-	18977	3	770	9	Y	700	740	1			588
02	21196	X	NO RPT	-0-	-21196	-0-					Y	NO RPT					588

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	10240	3	1577	9	Y	1434	1564	1			898
*09	22230	X	15501	-0-	-6729	-0-	14293	3	1208	9	Y	1098	1067	1			929
*10	20956	X	15712	-0-	-5244	-0-	14237	3	1475	9	Y	1341	1243	1			1027
*11	19290	X	11387	-0-	-7903	-0-	10223	3	1164	9	Y	1058	1082	1			1003
*12	16027	X	13810	-0-	-2217	-0-	12594	3	1216	9	Y	1105	1231	1			877
*01	16027	X	9530	-0-	-6497	-0-	8674	3	856	9	Y	778	793	1			862
02	14476	X	NO RPT	-0-	-14476	-0-					Y	NO RPT					862

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9600	3	1775	9	Y	1614	1733	1			1113
*09	29910	X	9704	-0-	-20206	-0-	8859	3	845	9	Y	768	797	1			1084
*10	17887	X	5508	-0-	-12379	-0-	4951	3	557	9	Y	506	522	1			1068
*11	17190	X	15371	-0-	-1819	-0-	13592	3	1779	9	Y	1617	1407	1			1278
*12	15965	X	14156	-0-	-1809	-0-	13134	3	1022	9	Y	929	1140	1			1067
*01	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	11501	3	1082	9	Y	984	966	1			1085
02	14336	X	NO RPT	-0-	-14336	-0-					Y	NO RPT					1085

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	81870 X	31831	-0-	-50039	-0-	30650	3	1181	9	Y	1074	1221	1			823
*05	39928 X	35699	-0-	-4229	-0-	34647	3	1052	9	Y	956	1448	1			331
*06	38640 X	27066	-0-	-11574	-0-	26292	3	774	9	Y	704	626	1			409
*07	32395 X	22573	-0-	-9822	-0-	21804	3	769	9	Y	699	678	1			430
*08	35712 X	19928	-0-	-15784	-0-	19401	3	527	9	Y	479	509	1			400
*09	34560 X	17056	-0-	-17504	-0-	16605	3	451	9	Y	410	403	1			407
*10	35712 X	18774	-0-	-16938	-0-	18303	3	471	9	Y	428	410	1			425
*11	27060 X	13251	-0-	-13809	-0-	12904	3	347	9	Y	315	319	1			421
*12	22568 X	8470	-0-	-14098	-0-	8239	3	231	9	Y	210	232	1			399
*01	19933 X	15728	-0-	-4205	-0-	15265	3	463	9	Y	421	412	1			408
02	16968 X	NO RPT	-0-	-16968	-0-					Y	NO RPT					408

K. R. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271669 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6095 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

*04	68010 X	27433	-0-	-40577	-0-	25879	3	1554	9	Y	1413	1983	1			1216
*05	48680 X	48680	-0-	-0-	-0-	47119	3	1561	9	Y	1419	2144	1			491
*06	40050 X	37576	-0-	-2474	-0-	36448	3	1128	9	Y	1025	1098	1			418
*07	31062 X	28025	-0-	-3037	-0-	27438	3	587	9	Y	534	573	1			379
*08	48670 X	25401	-0-	-23269	-0-	24782	3	619	9	Y	563	557	1			385
*09	47100 X	20113	-0-	-26987	-0-	19518	3	595	9	Y	541	521	1			405
*10	48670 X	21377	-0-	-27293	-0-	20786	3	591	9	Y	537	520	1			422
*11	37590 X	14487	-0-	-23103	-0-	14092	3	395	9	Y	359	372	1			409
*12	28024 X	15476	-0-	-12548	-0-	14898	3	578	9	Y	525	486	1			448
*01	25389 X	14663	-0-	-10726	-0-	14115	3	548	9	Y	498	541	1			405
02	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT					405

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

*08	53010 X	32598	-0-	-20412	-0-	29609	3	2989	9	Y	2717	3107	1			646
*09	45930 X	30852	-0-	-15078	-0-	28170	3	2682	9	Y	2438	2739	1			345
*10	47461 X	27314	-0-	-20147	-0-	25262	3	2052	9	Y	1865	1811	1			399
*11	37470 X	19968	-0-	-17502	-0-	18507	3	1461	9	Y	1328	1403	1			324
*12	34813 X	19120	-0-	-15693	-0-	17491	3	1629	9	Y	1481	1640	1			165
*01	32612 X	16678	-0-	-15934	-0-	15157	3	1521	9	Y	1383	1361	1			187
02	26376 X	NO RPT	-0-	-26376	-0-					Y	NO RPT					187

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

09	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	24468	3	4172	9	Y	3793	3592	1			1254
10	27900 X	24603	-0-	-3297	-0-	20974	3	3629	9	Y	3299	3533	1			1020
11	27000 X	20201	-0-	-6799	-0-	17224	3	2977	9	Y	2706	2875	1			851
*12	27900 X	19539	-0-	-8361	-0-	17155	3	2384	9	Y	2167	2517	1			501
*01	33497 X	33497	-0-	-0-	-0-	30811	3	2686	9	Y	2442	2788	1			155
02	20972 X	NO RPT	-0-	-20972	-0-					Y	NO RPT					155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63030	X	49290	-0-	-13740	-0-	42378	3	6912	9	Y	6284	5722	0			2077
10	54374	X	44591	-0-	-9783	-0-	38543	3	6048	9	Y	5498	5875	0			1700
11	48960	X	34648	-0-	-14312	-0-	29938	3	4710	9	Y	4282	4635	0			1347
*12	50933	X	31611	-0-	-19322	-0-	28003	3	3608	9	Y	3280	3808	1			819
*01	50933	X	37376	-0-	-13557	-0-	33927	3	3449	9	Y	3135	3755	0			199
02	38612	X	NO RPT	-0-	-38612	-0-					Y	NO RPT					199

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

*08	52576	X	29590	-0-	-22986	-0-	26919	3	2671	9	Y	2428	2709	1			577
*09	32137	X	32137	-0-	-0-	-0-	29776	3	2361	9	Y	2146	2419	1			304
*10	30566	X	27037	-0-	-3529	-0-	25853	3	1184	9	Y	1076	1131	1			249
*11	34620	X	18688	-0-	-15932	-0-	17867	3	821	9	Y	746	808	1			187
*12	33201	X	18025	-0-	-15176	-0-	16862	3	1163	9	Y	1057	1130	1			114
*01	33201	X	14869	-0-	-18332	-0-	14001	3	868	9	Y	789	794	1			109
02	29988	X	NO RPT	-0-	-29988	-0-					Y	NO RPT					109

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

09	4740	X	3873	-0-	-867	-0-	3255	2	618	9	N	562	580	1			540
10	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	3580	2	634	9	N	576	580	1			536
11	4380	X	4257	-0-	-123	-0-	3621	2	636	9	N	578	783	1			331
12	4526	X	3710	-0-	-816	-0-	3138	2	572	9	N	520	381	1			470
01	4526	X	3681	-0-	-845	-0-	3018	2	663	9	N	603	190	1			883
02	3976	X	2616	-0-	-1360	-0-	2198	2	418	9	N	380	968	1			295

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

09	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9876	328 619	1 9	3906	3	Y	563	608	1			174
10	DLQ G-10		5111	-0-	5111	14987	363 725	1 9	4023	3	Y	659	440	1			393
11	DLQ G-10		4682	-0-	4682	19669	392 628	1 9	3662	3	Y	571	750	1			214
12	24096	X	4427	-0-	-19669	-0-	368 660	1 9	3399	3	Y	600	611	1	1	8	202
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	340 640	1 9	3772	3	Y	582	530	1			254
02	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	329 560	1 9	3280	3	Y	509	603	1			160

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

09	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6832	208 703	1 9	2475	3	Y	639	645	1			209
10	DLQ G-10		3361	-0-	3361	10193	224 653	1 9	2484	3	Y	594	456	1			347
11	DLQ G-10		3263	-0-	3263	13456	240 779	1 9	2244	3	Y	708	793	1			262
12	16552	X	3096	-0-	-13456	-0-	240 638	1 9	2218	3	Y	580	629	1			213
01	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	187 554	1 9	2074	3	Y	504	496	1			221
02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	193 465	1 9	1927	3	Y	423	505	1			139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	6173	196	1	2330	3	Y	197	234	1			59
						217	9									
10	DLQ G-10	3845	-0-	3845	10018	287	1	3182	3	Y	342	216	1			185
						376	9									
11	DLQ G-10	3282	-0-	3282	13300	289	1	2700	3	Y	266	352	1			99
						293	9									
12	16350 X	3050	-0-	-13300	-0-	266	1	2454	3	Y	300	288	1			111
						330	9									
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	240	1	2664	3	Y	346	307	1			150
						381	9									
*02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	240	1	2386	3	Y	299	353	1			96
						329	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

09	DLQ G-10	6411	-0-	6411	13559	480	1	5718	3	Y	194	202	1			71
						213	9									
10	DLQ G-10	6131	-0-	6131	19690	489	1	5412	3	Y	209	215	1			65
						230	9									
11	DLQ G-10	5585	-0-	5585	25275	518	1	4835	3	Y	211	196	1			80
						232	9									
12	30356 X	5081	-0-	-25275	-0-	462	1	4258	3	Y	328	303	1			105
						361	9									
01	6231 X	5370	-0-	-861	-0-	425	1	4716	3	Y	208	202	1			111
						229	9									
02	5628 X	4733	-0-	-895	-0-	414	1	4124	3	Y	177	208	1			80
						195	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

09	DLQ G-10	6327	-0-	6327	11838	458	1	5455	3	Y	376	315	1			238
						414	9									
10	DLQ G-10	6193	-0-	6193	18031	481	1	5326	3	Y	351	409	1			180
						386	9									
11	DLQ G-10	5639	-0-	5639	23670	510	1	4762	3	Y	334	289	1			225
						367	9									
12	28199 X	4529	-0-	-23670	-0-	412	1	3801	3	Y	287	395	1			117
						316	9									
01	6045 X	4842	-0-	-1203	-0-	372	1	4128	3	Y	311	199	1			229
						342	9									
02	5460 X	4652	-0-	-808	-0-	397	1	3957	3	Y	271	298	1			202
						298	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

09	DLQ G-10	5779	-0-	5779	12159	423	1	5040	3	Y	287	253	1			175
						316	9									
10	DLQ G-10	5981	-0-	5981	18140	467	1	5164	3	Y	318	326	1			167
						350	9									
11	DLQ G-10	5391	-0-	5391	23531	488	1	4556	3	Y	315	271	1			211
						347	9									
12	28160 X	4629	-0-	-23531	-0-	424	1	3910	3	Y	268	373	1			106
						295	9									
01	6045 X	4879	-0-	-1166	-0-	379	1	4205	3	Y	268	173	1			201
						295	9									
02	5404 X	4734	-0-	-670	-0-	403	1	4015	3	Y	287	266	1			222
						316	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	9289	-0-	9289	20092	706 179	1 9	8404	3	Y	163	155	1			66
10	DLQ G-10	8295	-0-	8295	28387	673 168	1 9	7454	3	Y	153	156	1			63
11	DLQ G-10	9334	-0-	9334	37721	885 191	1 9	8258	3	Y	174	173	1			64
12	45688 X	7967	-0-	-37721	-0-	766 131	1 9	7070	3	Y	119	141	1	1	8	41
01	10571 X	7876	-0-	-2695	-0-	637 173	1 9	7066	3	Y	157	119	1			79
02	8708 X	7719	-0-	-989	-0-	689 171	1 9	6859	3	Y	155	157	1			77

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

09	DLQ G-10	6623	-0-	6623	13999	494 244	1 9	5885	3	Y	222	197	1			95
10	DLQ G-10	8389	-0-	8389	22388	675 244	1 9	7470	3	Y	222	252	1			65
11	DLQ G-10	6564	-0-	6564	28952	614 220	1 9	5730	3	Y	200	191	1			74
12	34510 X	5558	-0-	-28952	-0-	529 145	1 9	4884	3	Y	132	160	1			46
01	7161 X	5815	-0-	-1346	-0-	465 194	1 9	5156	3	Y	176	132	1			90
02	6468 X	5206	-0-	-1262	-0-	459 172	1 9	4575	3	Y	156	174	1			72

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

09	DLQ G-10	9238	-0-	9238	17886	696 257	1 9	8285	3	Y	234	206	1			101
10	DLQ G-10	11810	-0-	11810	29696	953 308	1 9	10549	3	Y	280	301	1			80
11	DLQ G-10	9536	-0-	9536	39232	897 268	1 9	8371	3	Y	244	231	1			93
12	47412 X	8180	-0-	-39232	-0-	781 197	1 9	7202	3	Y	179	211	1			61
01	10912 X	8269	-0-	-2643	-0-	663 254	1 9	7352	3	Y	231	174	1			118
02	9856 X	7487	-0-	-2369	-0-	663 220	1 9	6604	3	Y	200	226	1			92

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

09	DLQ G-10	6445	-0-	6445	13532	482 218	1 9	5745	3	Y	198	186	1			79
10	DLQ G-10	6517	-0-	6517	20049	525 178	1 9	5814	3	Y	162	195	1			46
11	DLQ G-10	5883	-0-	5883	25932	552 178	1 9	5153	3	Y	162	144	1			64
12	31057 X	5125	-0-	-25932	-0-	486 152	1 9	4487	3	Y	138	154	1			48
01	6355 X	5598	-0-	-757	-0-	446 205	1 9	4947	3	Y	186	139	1			95
02	5740 X	4845	-0-	-895	-0-	427 169	1 9	4249	3	Y	154	183	1			66

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330

STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2259	-0-	2259	13363	2259	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1410	-0-	1410	14773	1410	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1466	-0-	1466	16239	1466	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16239				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16239				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16239				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	117	-0-	117	342	117	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	448	106	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	549	101	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	102	-0-	102	651	102	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	651				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

09	DLQ G-10	115	-0-	115	323	115	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

09	DLQ G-10	106	-0-	106	319	106	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	109	-0-	109	638	109	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	372	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	441	-0-	-117	-0-	239	1	202	3	Y	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	114	1	214	3	Y	-0-			-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	244	1	301	3	Y	-0-			-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	4	1	335	3	Y	-0-			-0-
*02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	Y	-0-			-0-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990 N	804	-0-	-186	-0-	637	1	167	3	N	-0-					-0-
10	930 N	828	-0-	-102	-0-	448	1	380	3	N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	186	1	349	3	N	-0-					-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	436	1	536	3	N	-0-					-0-
01	837 N	680	-0-	-157	-0-	9	1	671	3	N	-0-					-0-
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	159	-0-	159	1178	159	2			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	104	-0-	104	1282	104	2			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	100	-0-	100	1382	100	2			Y	-0-					-0-
12	14B DENY	109	-0-	109	1491	109	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1491					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1491					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

09	1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1240 N	748	-0-	-492	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	688	-0-	-422	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	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

09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

09	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1636	-0-	-74	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-		-0-
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-		-0-
11	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			N	-0-		-0-
12	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	3			N	-0-		-0-
01	2697	N	2514	-0-	-183	-0-	2514	3			N	-0-		-0-
02	2436	N	2411	-0-	-25	-0-	2411	3			N	-0-		-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-		-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-		-0-
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	1248	3			N	-0-		-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-		-0-
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-		-0-
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	1048	3			N	-0-		-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

09	DLQ G-10		80	-0-	80	5401	80	1			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10		3714	-0-	3714	9115	80	1	3634	3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10		2667	-0-	2667	11782	80	1	2587	3	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10		80	-0-	80	11862	80	1			N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11862					N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11862					N	NO RPT		-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-		-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	N	-0-		-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	3	N	-0-		-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

09	780	N	493	-0-	-287	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	961	N	526	-0-	-435	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	870	N	387	-0-	-483	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	481	-0-	-163	-0-	481	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	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

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

*08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4899	3	30	9	Y	27	21	1			9
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4577	3	32	9	Y	29	38	1			-0-
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5788	3	35	9	Y	32	25	1			7
12	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	3	44	9	Y	40	28	1			19
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5969	3	31	9	Y	28	26	1			21
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4848	3	19	9	Y	17					38

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

09	9810 X	9751	-0-	-59	-0-	9707	3	44	9	Y	40	32	1			28
10	10137 X	10096	-0-	-41	-0-	10043	3	53	9	Y	48	68	1			8
11	9870 X	9762	-0-	-108	-0-	9717	3	45	9	Y	41	32	1			17
12	10199 X	9324	-0-	-875	-0-	9271	3	53	9	Y	48	34	1			31
01	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9755	3	39	9	Y	35	32	1			34
*02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8846	3	26	9	Y	24					58

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P/A 01-13-2015

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

09	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					37
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3			Y	-0-					37
11	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			Y	-0-					37
12	7719 X	7590	-0-	-129	-0-	7590	3			Y	-0-					37
01	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					37
*02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					37

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8760 X	6813	-0-	-1947	-0-	6791	3	22	9	Y	20	16	1			32
10	9052 X	5816	-0-	-3236	-0-	5794	3	22	9	Y	20	27	1			25
11	8760 X	5892	-0-	-2868	-0-	5872	3	20	9	Y	18	14	1			29
12	7595 X	4597	-0-	-2998	-0-	4578	3	19	9	Y	17	12	1			34
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7000	3	20	9	Y	18	16	1			36
*02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6372	3	13	9	Y	12					48

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	8580 X	8526	-0-	-54	-0-	8479	3	47	9	Y	43	34	1			27
10	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	8928	3	57	9	Y	52	72	1			7
11	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8772	3	50	9	Y	45	36	1			16
12	8804 X	7980	-0-	-824	-0-	7924	3	56	9	Y	51	35	1			32
01	8556 X	8116	-0-	-440	-0-	8077	3	39	9	Y	35	32	1			35
02	7728 X	7112	-0-	-616	-0-	7087	3	25	9	Y	23					58

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

09	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3524	3	44	9	Y	40	32	1			26
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3746	3	54	9	Y	49	68	1			7
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3746	3	48	9	Y	44	34	1			17
12	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3515	3	56	9	Y	51	35	1			33
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3747	3	41	9	Y	37	34	1			36
*02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	Y	25					61

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	223	-0-	223	444	223	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	167	-0-	167	611	167	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	877	-0-	877	1488	877	3			Y	-0-					-0-
01	2364 N	876	-0-	-1488	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
10	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					12
11	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					12
12	8308 X	665	-0-	-7643	-0-	663	3	2	9	Y	2	1	1			13
01	T. A.	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					13
02	T. A.	168	-0-	168	394	168	3			Y	-0-					13

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					11
10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					11
11	3690 X	3043	-0-	-647	-0-	3043	3			Y	-0-					11
12	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	3291	3			Y	-0-					11
01	4216 X	3272	-0-	-944	-0-	3272	3			Y	-0-					11
02	3808 X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			Y	-0-					11

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
*01	57	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
11	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	2353	-0-	-1956	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
02	3892 X	1717	-0-	-2175	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

09	6090 X	2443	-0-	-3647	-0-	2410	3	33	9	Y	30					167
10	5735 X	2310	-0-	-3425	-0-	2301	3	9	9	Y	8					175
11	4410 X	2040	-0-	-2370	-0-	1997	3	43	9	Y	39	168	1			46
12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8401	3	153	9	Y	139					185
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4551	3	120	9	Y	109	187	1			107
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3070	3	141	9	Y	128	185	1			50

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
11	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5584	-0-	-616	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4093	-0-	-1507	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

09	9210 X	6622	-0-	-2588	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
10	10075 X	8396	-0-	-1679	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
11	9750 X	8594	-0-	-1156	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	10075 X	6581	-0-	-3494	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	3419	-0-	-4982	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*02	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	983	-0-	-1207	-0-	892	3	91	9	Y	83	79	1			25
10	1922 X	1808	-0-	-114	-0-	1724	3	84	9	Y	76	83	1			18
11	1860 X	1375	-0-	-485	-0-	1297	3	78	9	Y	71	75	1			14
12	1922 X	1280	-0-	-642	-0-	1247	3	33	9	Y	30	35	1			9
01	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1409	3	63	9	Y	57	47	1			19
02	1652 X	1188	-0-	-464	-0-	1143	3	45	9	Y	41	51	1			9

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

09	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3418	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	3782 X	2985	-0-	-797	-0-	2967	3	18	9	Y	16	12	1			4
11	3660 X	3496	-0-	-164	-0-	3454	3	42	9	Y	38	33	1			9
12	3782 X	2165	-0-	-1617	-0-	2129	3	36	9	Y	33	30	1			12
01	3534 X	3480	-0-	-54	-0-	3441	3	39	9	Y	35	32	1			15
*02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	3	42	9	Y	38	41	1			12

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	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

09	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	8059	3	34	9	Y	31	38	1			4
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8266	3	45	9	Y	41	40	1			5
11	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8193	3	59	9	Y	54	47	1			12
12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8178	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8517	3	48	9	Y	44	42	1			19
*02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8138	3	61	9	Y	55	57	1			17

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

09	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	3	4	9	Y	4	5	1			1
10	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	2931	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	3000 X	2340	-0-	-660	-0-	2333	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3627 X	1552	-0-	-2075	-0-	1545	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3450	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	3276 X	2318	-0-	-958	-0-	2310	3	8	9	Y	7	7	1			2

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5708	3	42	9	Y	38	46	1			5
10	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5664	3	50	9	Y	45	45	1			5
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5720	3	55	9	Y	50	44	1			11
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5383	3	50	9	Y	45	40	1			16
01	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5769	3	51	9	Y	46	43	1			19
02	5376	X	5128	-0-	-248	-0-	5071	3	57	9	Y	52	55	1			16

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

09	4440	X	3335	-0-	-1105	-0-	3306	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3538	3	31	9	Y	28	29	1			3
11	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3488	3	35	9	Y	32	28	1			7
12	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	3044	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3340	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	3276	X	2916	-0-	-360	-0-	2881	3	35	9	Y	32	34	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	3	7	9	Y	6	5	1			1
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	620	N	386	-0-	-234	-0-	384	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3180	X	2795	-0-	-385	-0-	2777	3	18	9	Y	16	19	1			2
10	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2920	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3266	3	18	9	Y	16	14	1			4
12	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	2769	3	15	9	Y	14	13	1			5
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3195	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	3080	X	2330	-0-	-750	-0-	2312	3	18	9	Y	16	17	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5276	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	3	33	9	Y	30	30	1			4
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5095	3	48	9	Y	44	38	1			10
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4647	3	36	9	Y	33	32	1			11
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5821	3	44	9	Y	40	34	1			17
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5218	3	50	9	Y	45	48	1			14

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

09	3960	X	2477	-0-	-1483	-0-	2453	3	24	9	Y	22	27	1			3
10	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3601	3	20	9	Y	18	20	1			1
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3807	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2488	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2511	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	3584	X	1874	-0-	-1710	-0-	1864	3	10	9	Y	9	10	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	898	-0-	-497	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1260	X	952	-0-	-308	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5543	3	61	9	Y	55	65	1			8
10	5518	X	4873	-0-	-645	-0-	4804	3	69	9	Y	63	64	1			7
11	5340	X	4741	-0-	-599	-0-	4707	3	34	9	Y	31	31	1			7
12	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	5553	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5565	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	5236	X	4609	-0-	-627	-0-	4574	3	35	9	Y	32	34	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2910	X	1103	-0-	-1807	-0-	1094	3	9	9	Y	8	9	1	2	8	2
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5438	3	17	9	Y	15	12	1	5	8	-0-
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4633	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4791	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3388	X	2386	-0-	-1002	-0-	2384	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4589	3	42	9	Y	38	46	1			5
10	4681	X	4083	-0-	-598	-0-	4038	3	45	9	Y	41	43	1			3
11	4530	X	3656	-0-	-874	-0-	3627	3	29	9	Y	26	23	1			6
12	4681	X	3883	-0-	-798	-0-	3859	3	24	9	Y	22	20	1			8
01	4929	X	4334	-0-	-595	-0-	4308	3	26	9	Y	24	22	1			10
*02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4298	3	28	9	Y	25	27	1			8

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22	26	1			3
10	2821	X	2245	-0-	-576	-0-	2215	3	30	9	Y	27	27	1			3
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2838	3	31	9	Y	28	24	1			7
12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	2236	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2166	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	2772	X	2088	-0-	-684	-0-	2053	3	35	9	Y	32	34	1			10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	5503	-0-	-1277	-0-	5386	3	117	9	Y	106	127	1			15
10	7006 X	1938	-0-	-5068	-0-	1802	3	136	9	Y	124	125	1			14
11	6780 X	1085	-0-	-5695	-0-	978	3	107	9	Y	97	89	1			22
12	7006 X	1191	-0-	-5815	-0-	1094	3	97	9	Y	88	78	1			32
01	6386 X	675	-0-	-5711	-0-	576	3	99	9	Y	90	84	1			38
02	5124 X	394	-0-	-4730	-0-	284	3	110	9	Y	100	106	1			32

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4529	3	62	9	Y	56	67	1			8
10	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7178	3	88	9	Y	80	76	1			12
11	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7039	3	131	9	Y	119	104	1			27
12	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5466	3	118	9	Y	107	95	1			39
01	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5778	3	121	9	Y	110	103	1			46
02	6636 X	4278	-0-	-2358	-0-	4143	3	135	9	Y	123	130	1			39

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4910	3	130	9	Y	118	140	1			17
10	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5335	3	153	9	Y	139	139	1			17
11	4890 X	4797	-0-	-93	-0-	4608	3	189	9	Y	172	150	1			39
12	5208 X	3855	-0-	-1353	-0-	3684	3	171	9	Y	155	138	1			56
01	5208 X	3920	-0-	-1288	-0-	3744	3	176	9	Y	160	149	1			67
02	4956 X	2901	-0-	-2055	-0-	2705	3	196	9	Y	178	189	1			56

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	4040	-0-	-130	-0-	4003	3	37	9	Y	34	40	1			5
10	4154 X	4045	-0-	-109	-0-	4001	3	44	9	Y	40	40	1			5
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4110	3	59	9	Y	54	47	1			12
12	4247 X	3742	-0-	-505	-0-	3689	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	3978	3	55	9	Y	50	46	1			21
02	3892 X	3507	-0-	-385	-0-	3448	3	59	9	Y	54	58	1			17

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

09	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5224	3	17	9	Y	15	11	1			4
11	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5279	3	53	9	Y	48	41	1			11
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4710	3	46	9	Y	42	38	1			15
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6069	3	48	9	Y	44	41	1			18
02	5320 X	4834	-0-	-486	-0-	4781	3	53	9	Y	48	51	1			15

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3739	3	40	9	Y	36	43	1			5
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3275	3	47	9	Y	43	43	1			5
11	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4435	3	58	9	Y	53	46	1			12
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3672	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	Y	50	46	1			21
*02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4347	3	59	9	Y	54	58	1			17

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

09	5460 X	4851	-0-	-609	-0-	4695	3	156	9	Y	142	170	1			20
10	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4602	3	226	9	Y	205	196	1			29
11	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5574	3	315	9	Y	286	250	1			65
12	5022 X	3499	-0-	-1523	-0-	3272	3	227	9	Y	206	210	1			61
01	4185 X	2036	-0-	-2149	-0-	1903	3	133	9	Y	121	131	1			51
02	3780 X	1629	-0-	-2151	-0-	1307	3	322	9	Y	293	252	1			92

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1330	3	29	9	Y	26	30	1			4
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1163	3	32	9	Y	29	29	1			4
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	1395 X	1339	-0-	-56	-0-	1320	3	19	9	Y	17	15	1			7
*02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	Y	20	21	1			6

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4052	3	30	9	Y	27	32	1			4
10	4216 X	3201	-0-	-1015	-0-	3166	3	35	9	Y	32	32	1			4
11	4080 X	2548	-0-	-1532	-0-	2524	3	24	9	Y	22	21	1			5
12	4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	3096	3	22	9	Y	20	18	1			7
01	4216 X	2602	-0-	-1614	-0-	2579	3	23	9	Y	21	19	1			9
*02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5678	3	24	9	Y	22	24	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7046	3	53	9	Y	48	57	1			7
10	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6809	3	62	9	Y	56	56	1			7
11	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7621	3	66	9	Y	60	53	1			14
12	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6592	3	58	9	Y	53	48	1			19
01	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7947	3	61	9	Y	55	51	1			23
*02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7944	3	67	9	Y	61	65	1			19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6332	3	34	9	Y	31	38	1			4
10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6447	3	47	9	Y	43	41	1			6
11	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6796	3	69	9	Y	63	55	1			14
12	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5938	3	62	9	Y	56	50	1			20
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6757	3	64	9	Y	58	54	1			24
*02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6152	3	72	9	Y	65	69	1			20

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	392	3	24	9	Y	22	31	1			2
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	331	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	281	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	273	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	Y	3	2	1			2
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289	3	11	9	Y	10	10	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

09	8010 X	7093	-0-	-917	-0-	7069	3	24	9	Y	22	18	1			25
10	8277 X	6867	-0-	-1410	-0-	6839	3	28	9	Y	25	35	1			15
11	8010 X	5914	-0-	-2096	-0-	5893	3	21	9	Y	19	15	0			19
12	7874 X	5091	-0-	-2783	-0-	5068	3	23	9	Y	21	14	1			26
01	7037 X	5434	-0-	-1603	-0-	5417	3	17	9	Y	15	14	1			27
02	6356 X	3617	-0-	-2739	-0-	3609	3	8	9	Y	7					34

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-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

09	10200 X	10016	-0-	-184	-0-	9984	3	32	9	Y	29	23	1			16
10	10540 X	10442	-0-	-98	-0-	10403	3	39	9	Y	35	48	1			3
11	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10510	3	34	9	Y	31	24	1			10
12	10354 X	9533	-0-	-821	-0-	9494	3	39	9	Y	35	24	1			21
01	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10041	3	28	9	Y	25	23	1			23
*02	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9027	3	19	9	Y	17					40

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912				Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9960 X	7787	-0-	-2173	-0-	65	1	7722	2	N	-0-					-0-
10	11346 X	7192	-0-	-4154	-0-	57	1	7135	2	N	-0-					-0-
11	10980 X	4904	-0-	-6076	-0-	41	1	4863	2	N	-0-					-0-
12	11346 X	7693	-0-	-3653	-0-	92	1	7601	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10237	-0-	10237	10237	77	1	10160	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10061	-0-	10061	20298	79	1	9982	2	N	-0-					-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

09	6541 X	6541	-0-	-0- B	-0-	441	1	6100	2	N	-0-					-0-
10	6324 X	5520	-0-	-804 B	-0-	378	1	5142	2	N	-0-					-0-
11	6120 X	5769	-0-	-351 B	-0-	397	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	6758 X	5598	-0-	-1160 B	-0-	401	1	5197	2	N	-0-					-0-
01	6758 X	5720	-0-	-1038 B	-0-	360	1	5360	2	N	-0-					-0-
02	6104 X	5540	-0-	-564 B	-0-	354	1	5186	2	N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	491	1	6804	2	N	-0-					-0-
10	11544 X	11544	-0-	-0- B	-0-	791	1	10753	2	N	-0-					-0-
11	12274 X	12274	-0-	-0- B	-0-	844	1	11430	2	N	-0-					-0-
12	12460 X	12460	-0-	-0- B	-0-	892	1	11568	2	N	-0-					-0-
01	13605 X	13605	-0-	-0- B	-0-	856	1	12749	2	N	-0-					-0-
*02	12704 X	12704	-0-	-0- B	-0-	812	1	11892	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	389	1	5391	2	N	-0-					-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	91	1	1243	2	N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
12	1271 X	456	-0-	-815 B	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
01	1271 X	949	-0-	-322 B	-0-	60	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1148 X	112	-0-	-1036 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

09	7470 X	5373	-0-	-2097 B	-0-	362	1	5011	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	6238	-0-	-582 B	-0-	427	1	5811	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	6248	-0-	-382 B	-0-	430	1	5818	2	N	-0-					-0-
12	6851 X	5906	-0-	-945 B	-0-	423	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6851 X	6105	-0-	-746 B	-0-	384	1	5721	2	N	-0-					-0-
02	5824 X	5763	-0-	-61 B	-0-	369	1	5394	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

09	270 N	56	-0-	-214 B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

09	1800 N	1351	-0-	-449 B	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1736 N	1583	-0-	-153 B	-0-	108	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1420	-0-	-230 B	-0-	98	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	115	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	103	1	1536	2	N	-0-					-0-
*02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	96	1	1399	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

09	4620 X	3913	-0-	-707 B	-0-	264	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	4774 X	3596	-0-	-1178 B	-0-	246	1	3350	2	N	-0-					-0-
11	4500 X	2527	-0-	-1973 B	-0-	174	1	2353	2	N	-0-					-0-
12	4433 X	4089	-0-	-344 B	-0-	293	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0- B	-0-	269	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3640 X	3624	-0-	-16 B	-0-	232	1	3392	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	774	-0-	-96	-0-	304	1	470	2	N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	332	1	418	2	N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	292	1	473	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	333	1	491	2	N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	336	1	441	2	N	-0-					-0-
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	265	1	371	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	X	881	-0-	-229	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	992	X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
11	960	X	746	-0-	-214	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		Y	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

09	1620	N	1204	-0-	-416	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	819	-0-	-359	-0-	819	3			N	-0-					-0-
11	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			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

09	720	N	598	-0-	-122	-0-	43	1	555	2	Y	-0-					1
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	36	1	460	2	Y	-0-					1
11	630	N	500	-0-	-130	-0-	33	1	467	2	Y	-0-					1
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					1
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					1
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	570	N	483	-0-	-87	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					3
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					3
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					3
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					3
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					3
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	51	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	49	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	40	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	179	1	2309	2	Y	-0-					21
10	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	128	1	1634	2	Y	-0-					21
11	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	157	1	2228	2	Y	-0-					21
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	89	1	1935	2	Y	-0-					21
01	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	117	1	1677	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1516	-0-	-808	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

09	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	101	1	1309	2	Y	-0-					8
10	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-					8
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	94	1	1333	2	Y	-0-					8
12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					8
01	1240	N	802	-0-	-438	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					8
02	1344	N	1023	-0-	-321	-0-	46	1	977	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

09	5460	X	4755	-0-	-705	-0-	342	1	4413	2	Y	-0-					28
10	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	353	1	4482	2	Y	-0-					28
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	331	1	4703	2	Y	-0-					28
12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	189	1	4095	2	Y	-0-					28
01	4929	X	3165	-0-	-1764	-0-	207	1	2958	2	Y	-0-					28
02	4704	X	3166	-0-	-1538	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	173	1	2230	2	Y	-0-					14
10	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	172	1	2188	2	Y	-0-					14
11	2730	X	2286	-0-	-444	-0-	151	1	2135	2	Y	-0-					14
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2917	2	Y	-0-					14
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	125	1	1791	2	Y	-0-					14
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	85	1	1819	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-					14
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-					14
11	1290	X	1230	-0-	-60	-0-	81	1	1149	2	Y	-0-					14
12	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					14
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	69	1	986	2	Y	-0-					14
02	1372	X	971	-0-	-401	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	-0-			5
10	1240	N	712	-0-	-528	-0-	52	1	660	2	Y	-0-			5
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	2	Y	-0-			5
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	39	1	846	2	Y	-0-			5
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	2	Y	-0-			5
02	1036	N	387	-0-	-649	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	68	1	871	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	67	1	957	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	864	-0-	-283	-0-	38	1	826	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	51	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	563	-0-	-389	-0-	25	1	538	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010	X	3795	-0-	-1215	-0-	273	1	3522	2	Y	-0-			28
10	5177	X	4500	-0-	-677	-0-	328	1	4172	2	Y	-0-			28
11	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	284	1	4035	2	Y	-0-			28
12	4681	X	3625	-0-	-1056	-0-	160	1	3465	2	Y	-0-			28
01	4495	X	1173	-0-	-3322	-0-	77	1	1096	2	Y	-0-			28
02	4060	X	2264	-0-	-1796	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-			28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			1
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			1
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-			1
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			1
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	117	1	1509	2	Y	-0-			12
10	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	113	1	1445	2	Y	-0-			12
11	2010	N	1688	-0-	-322	-0-	111	1	1577	2	Y	-0-			12
12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-			12
01	1550	N	852	-0-	-698	-0-	56	1	796	2	Y	-0-			12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-			12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	997	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2168	-0-	-467	-0-	958	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2528	-0-	-52	-0-	966	1	1562	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	1055	1	1552	2	N	-0-					-0-
*01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	54	54	8			-0-
02	2352	N	2146	-0-	-206	-0-	892	1	1254	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	740	-0-	-492	-0-	740	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	616	N	26	-0-	-590	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1475	-0-	-9	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2		N	-0-			-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

09	1080 N	145	-0-	-935	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	918	-0-	-973	-0-	918	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	850	-0-	-354	-0-	850	2		N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	903	-0-	-147	-0-	903	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	2		N	-0-			-0-
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	480	N	76	-0-	-404	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	107	6	6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	1	57	6	7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	2	Y	-0-					13
10	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1587	2	Y	-0-					13
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	116	1	1638	2	Y	-0-					13
12	1953	N	1248	-0-	-705	-0-	55	1	1193	2	Y	-0-					13
01	1953	X	1273	-0-	-680	-0-	83	1	1190	2	Y	-0-					13
*02	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					10
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					10
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					10
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					10
01	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					10
02	1232	N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3			N	-0-					75
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					75
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					75
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					75
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1412	3			N	-0-					75

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					28
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	3			N	-0-					28
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	3			N	-0-					28
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					28
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					28
*02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					28

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					181
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	264	3	4	9	N	4					185
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	224	3	3	9	N	3					188
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	176	3	9	9	N	8	173	1			23
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					28
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	3	31	9	N	28					56

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					69
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					69
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					69
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69
01	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					69
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	3			N	-0-					69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

09	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

09	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	5857	3			N	-0-					25
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	5034	3			N	-0-					25
11	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	5102	3			N	-0-					25
12	6200	X	5706	-0-	-494	-0-	5706	3			N	-0-					25
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					25
*02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

09	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1637	-0-	-715	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
*02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8280	X	7754	-0-	-526	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
10	8556	X	7899	-0-	-657	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
11	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	7695	-0-	-86	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
*02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	589	X	275	-0-	-314	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	532	X	115	-0-	-417	-0-	115	3			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

09	2310	N	2098	-0-	-212	-0-	281	1	1817	3	N	-0-					-0-
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	288	1	2047	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2116	-0-	-254	-0-	299	1	1817	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	288	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	388	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1433	-0-	-555	-0-	277	1	1156	3	N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

09	3570	X	2628	-0-	-942	-0-	355	1	2273	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	2828	-0-	-861	-0-	352	1	2476	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	2136	-0-	-924	-0-	305	1	1831	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	310	1	1973	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	392	1	1580	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1594	-0-	-954	-0-	308	1	1286	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

09	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	189	1	1221	3	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	183	1	1297	3	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	202	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	174	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	310	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	188	1	783	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	405	1	2593	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	394	1	2778	3	N	-0-					-0-
11	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	433	1	2602	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	422	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	652	1	2623	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	422	1	1761	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

09	5760	X	5105	-0-	-655	-0-	690	1	4415	3	N	-0-					-0-
10	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	737	1	5190	3	N	-0-					-0-
11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	863	1	5188	3	N	-0-					-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	784	1	4992	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5564	-0-	-357	-0-	1107	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4209	-0-	-1447	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

09	4020	X	2964	-0-	-1056	-0-	400	1	2564	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3215	-0-	-939	-0-	399	1	2816	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2695	-0-	-695	-0-	384	1	2311	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	2569	-0-	-934	-0-	348	1	2221	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	2451	-0-	-1052	-0-	488	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1711	-0-	-1201	-0-	331	1	1380	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	480	N	318	-0-	-162	-0-	43	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
11	420	N	151	-0-	-269	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
12	341	N	160	-0-	-181	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

09	7830	X	5633	-0-	-2197	-0-	763	1	4870	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	3770	-0-	-4321	-0-	470	1	3300	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	5994	-0-	-1836	-0-	857	1	5137	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	5611	-0-	-2015	-0-	764	1	4847	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6162	-0-	-1464	-0-	1226	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	4860	-0-	-740	-0-	940	1	3920	3	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

09	7170	X	5709	-0-	-1461	-0-	766	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	6386	-0-	-1023	-0-	788	1	5598	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	5882	-0-	-1288	-0-	832	1	5050	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	5175	-0-	-1645	-0-	697	1	4478	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5292	-0-	-1528	-0-	1053	1	4239	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	4209	-0-	-1559	-0-	814	1	3395	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3330 X	2660	-0-	-670	-0-	358	1	2302	3	N	-0-			-0-
10	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	375	1	2660	3	N	-0-			-0-
11	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	357	1	2161	3	N	-0-			-0-
12	2945 X	2560	-0-	-385	-0-	346	1	2214	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	506	1	2037	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	2023	-0-	-721	-0-	391	1	1632	3	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

09	2430 X	1456	-0-	-974	-0-	196	1	1260	3	N	-0-			-0-
10	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	229	1	1622	3	N	-0-			-0-
11	2430 X	1249	-0-	-1181	-0-	178	1	1071	3	N	-0-			-0-
12	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	215	1	1376	3	N	-0-			-0-
01	1953 X	1016	-0-	-937	-0-	202	1	814	3	N	-0-			-0-
02	1680 X	82	-0-	-1598	-0-	16	1	66	3	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	257	1	4022	2	N	-0-			-0-
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	211	1	3304	2	N	-0-			-0-
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	248	1	3893	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	221	1	3463	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3719	-0-	3719	3719	223	1	3496	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3718	-0-	3718	7437	223	1	3495	2	N	-0-			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241	1	15	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	639	1	404	2	Y	-0-			126
10	1240 N	737	-0-	-503	-0-	440	1	297	2	Y	-0-			126
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-			126
12	1240 N	600	-0-	-640	-0-	200	1	400	2	Y	-0-			126
01	744 N	200	-0-	-544	-0-	200	2			Y	-0-			126
02	532 N	250	-0-	-282	-0-	250	2			Y	-0-			126

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 #	218	-0-	-52	-0-	30	1	188	9	N	171	183	1			177
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	31	1	198	9	N	180	171	1	6	8	180
11	270 #	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	9	N	154					334
12	279 #	231	-0-	-48	-0-	31	1	200	9	N	182	345	1			171
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	139	174	1	2	8	134
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	172	159	1	1	8	146

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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	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

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

09	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1616	-0-	-260	-0-	1616	2	N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1497	-0-	-213	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	973	-0-	-259	-0-	973	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

09	2670	X	2255	-0-	-415	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2487	-0-	-210	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

09	5340	X	4846	-0-	-494	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3001	-0-	-2279	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	2569	-0-	-2887	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

09	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	816	-0-	-192	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2232 X	1697	-0-	-535	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1335	-0-	-795	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
12	2170 X	1890	-0-	-280	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
01	2170 X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	1447	-0-	-373	-0-	1447	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

09	1260 X	948	-0-	-312	-0-	948	2		N	-0-			-0-
10	1209 X	944	-0-	-265	-0-	944	2		N	-0-			-0-
11	1170 X	875	-0-	-295	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	1178 X	851	-0-	-327	-0-	851	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	427	-0-	-627	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	896 X	3	-0-	-893	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

09	840 X	706	-0-	-134	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	806 X	699	-0-	-107	-0-	699	2		N	-0-			-0-
11	780 X	656	-0-	-124	-0-	656	2		N	-0-			-0-
12	806 X	704	-0-	-102	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	744 X	510	-0-	-234	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	672 X	495	-0-	-177	-0-	495	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
10	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2		N	-0-			-0-
02	924 N	758	-0-	-166	-0-	758	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

09	6450 X	5973	-0-	-477	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5962	-0-	-703	-0-	5962	2		N	-0-			-0-
11	6450 X	4964	-0-	-1486	-0-	4964	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	5273	-0-	-1392	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
01	6634 X	4885	-0-	-1749	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
02	5572 X	3824	-0-	-1748	-0-	3824	2		N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
10	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
11	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
12	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
01	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
*02	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 X	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	420 X	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	465 X	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	420 X	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280 N	253	-0-	-27	-0-	253	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

09	3688 R	3688	-0-	-0-	-0-	3685	2	3	9	N	3					123
10	1705 #	1210	-0-	-495	-0-	1209	2	1	9	N	1					124
11	1680 #	625	-0-	-1055	-0-	625	2			N	-0-					124
12	3813 #	805	-0-	-3008	-0-	805	2			N	-0-					124
01	3813 #	904	-0-	-2909	-0-	812	2	92	9	N	84	182	1			26
02	3444 #	1574	-0-	-1870	-0-	1573	2	1	9	N	1					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	10353	-0-	-1287	15504	10160	2	193	9	N	175	192	1			123
10	13937	13937	-0-	-0-	15504	13725	2	212	9	N	193	191	1			125
11	13248	13248	-0-	-0-	15504	13138	2	110	9	N	100					225
12	13207	13207	-0-	-0-	15504	13083	2	124	9	N	113	196	1			142
01	10075	8990	-0-	-1085	14419	8834	2	156	9	N	142	194	1			90
*02	12347	12347	-0-	-0-	14419	12245	2	102	9	N	93					183

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

09	1110 #	816	-0-	-294	-0-	816	2	N	-0-			37
10	1147 #	966	-0-	-181	-0-	966	2	N	-0-			37
11	1110 #	35	-0-	-1075	-0-	35	2	N	-0-			37
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			37
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			37
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

09	14130 X	13224	-0-	-906 B	-0-	786	1	11934	3	N	458	187	0	381	1	235
						504	9									
10	14384 X	13193	-0-	-1191 B	-0-	51	1	12602	3	N	491	203	0	183	1	340
						540	9									
11	13500 X	13436	-0-	-64 B	-0-	330	1	12506	3	N	545	218	0	550	1	117
						600	9									
12	13919 X	13277	-0-	-642 B	-0-	487	1	12229	3	N	510	205	0	187	1	235
						561	9									
01	15488 X	15488	-0-	-0- B	-0-	482	1	14417	3	N	535	235	0	376	1	159
						589	9									
02	12544 X	10948	-0-	-1596 B	-0-	447	1	10039	3	N	420	156	0	186	1	237
						462	9									

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

09	6570 X	5013	-0-	-1557 B	-0-	351	1	4006	3	N	356	6	0	357	1	200
						264	4	392	9							
10	6789 X	4905	-0-	-1884 B	-0-	358	1	3890	3	N	377	33	0	358	1	184
						242	4	415	9			2	8			
11	5850 X	4439	-0-	-1411 B	-0-	360	1	3533	3	N	339	34	0	364	1	123
						173	4	373	9			2	8			
12	5797 X	3830	-0-	-1967 B	-0-	202	1	2962	3	N	374	30	0	304	1	163
						255	4	411	9							
01	5394 X	1432	-0-	-3962 B	-0-	20	1	1336	3	N	69	2	0	2	8	228
						76	9									
02	4676 X	2702	-0-	-1974 B	-0-	63	1	2327	3	N	284	3	0	382	1	127
						312	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

09	15330 X	13251	-0-	-2079 B	-0-	214	1	13037	3	N	-0-					-0-
10	15686 X	12072	-0-	-3614 B	-0-	247	1	11825	3	N	-0-					-0-
11	16049 X	16049	-0-	-0- B	-0-	372	1	15677	3	N	-0-					-0-
12	15159 X	14998	-0-	-161 B	-0-	284	1	14714	3	N	-0-					-0-
01	14831 X	14831	-0-	-0- B	-0-	123	1	14708	3	N	-0-					-0-
02	14980 X	12936	-0-	-2044 B	-0-	135	1	12801	3	N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

09	29880 X	21858	-0-	-8022 B	-0-	408	1	20899	3	N	86	4	0			158
						456	4	95	9							
10	29233 X	24822	-0-	-4411 B	-0-	457	1	23864	3	N	87					245
						405	4	96	9							
11	24210 X	23359	-0-	-851 B	-0-	610	1	22090	3	N	131	23	0	186	1	167
						515	4	144	9							
12	24941 X	24941	-0-	-0- B	-0-	470	1	23773	3	N	140	32	0	186	1	89
						544	4	154	9							
01	22599 X	20620	-0-	-1979 B	-0-	201	1	20035	3	N	79	37	0			131
						297	4	87	9							
02	22428 X	22048	-0-	-380 B	-0-	277	1	21189	3	N	52	35	0			148
						525	4	57	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20730 X	20254	-0-	-476 B	-0-	20254	3			Y	-0-					-0-
10	22165 X	20786	-0-	-1379 B	-0-	20786	3			Y	-0-					-0-
11	20910 X	20017	-0-	-893 B	-0-	20017	3			Y	-0-					-0-
12	21607 X	19324	-0-	-2283 B	-0-	19324	3			Y	-0-					-0-
01	21607 X	19997	-0-	-1610 B	-0-	19995	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
02	18900 X	18695	-0-	-205 B	-0-	18694	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

09	13560 X	9575	-0-	-3985 B	-0-	9574	3	1	9	Y	1					178
10	15155 X	15155	-0-	-0- B	-0-	15154	3	1	9	Y	1					179
11	15420 X	8369	-0-	-7051 B	-0-	8367	3	2	9	Y	2	2	0			179
12	17330 X	17330	-0-	-0- B	-0-	17324	3	6	9	Y	5	5	0			179
01	15934 X	9411	-0-	-6523 B	-0-	9396	3	15	9	Y	14	4	0			189
*02	15093 X	15093	-0-	-0- B	-0-	15086	3	7	9	Y	6	6	0			189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

09	15538 X	15538	-0-	-0- B	-0-	251	1	15287	3	N	-0-					-0-
10	16160 X	16160	-0-	-0- B	-0-	330	1	15830	3	N	-0-					-0-
11	13963 X	13963	-0-	-0- B	-0-	324	1	13639	3	N	-0-					-0-
12	16507 X	16507	-0-	-0- B	-0-	310	1	16197	3	N	-0-					-0-
01	16182 X	15873	-0-	-309 B	-0-	132	1	15741	3	N	-0-					-0-
02	14588 X	13878	-0-	-710 B	-0-	145	1	13733	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

09	T. A.	7	-0-	7 B	7	1	1	6	3	N	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

09	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	78	1	4843	3	N	211	20	0	180	1	184
						119	4	232	9							
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	78	1	4981	3	N	221	23	0	178	1	202
						140	4	243	9			2	8			
11	4140 X	3534	-0-	-606 B	-0-	63	1	3198	3	N	162	18	0	177	1	167
						95	4	178	9			2	8			
12	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	82	1	3830	3	N	94	23	0	179	1	59
						501	4	103	9							
01	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	70	1	4677	3	N	364	19	0	373	1	31
						10	4	400	9							
*02	3879 X	3879	-0-	-0- B	-0-	96	1	3551	3	N	211	13	0	183	1	46
						232	9									

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

09	8730 X	8255	-0-	-475 B	-0-	8255	3			N	-0-					-0-
10	9021 X	8254	-0-	-767 B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
11	8970 X	7286	-0-	-1684 B	-0-	7284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	9269 X	7239	-0-	-2030 B	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
01	9269 X	7650	-0-	-1619 B	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7700 X	6941	-0-	-759 B	-0-	6941	3			N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24981	X	7202	-0-	-17779 B	-0-	15	1	6145	2	Y	843	715	1			302
							115	4	927	9							
10	9300	X	9190	-0-	-110 B	-0-	66	1	8739	2	Y	273	469	1			106
							85	4	300	9							
11	9000	X	8758	-0-	-242 B	-0-	68	1	8102	2	Y	534	457	1			183
							1	4	587	9							
12	9300	X	9119	-0-	-181 B	-0-	49	1	7960	2	Y	807	841	1			149
							222	4	888	9							
01	8463	X	4299	-0-	-4164 B	-0-	3398	2	901	9	Y	819	649	1			319
02	8288	X	4886	-0-	-3402 B	-0-	4279	2	607	9	Y	552	549	1			322

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

09	10440	X	8115	-0-	-2325 B	-0-	561	1	7321	3	N	212	30	0	188	1	64
							233	9									
10	10788	X	8161	-0-	-2627 B	-0-	460	1	7482	3	N	199	35	0	189	1	38
							219	9					1	8			
11	9690	X	7171	-0-	-2519 B	-0-	526	1	6421	3	N	204	36	0	175	1	31
							224	9									
12	9486	X	7085	-0-	-2401 B	-0-	600	1	6306	3	N	163	38	0			156
							179	9									
01	9486	X	7248	-0-	-2238 B	-0-	443	1	6565	3	N	218	43	0	190	1	141
							240	9									
02	7588	X	6937	-0-	-651 B	-0-	390	1	6370	3	N	161	40	0	188	1	74
							177	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

09	17928	X	17928	-0-	-0- B	-0-	17619	3	308	4	Y	1	1	0			20
							1	9									
10	19437	X	16803	-0-	-2634 B	-0-	16462	3	341	4	Y	-0-					20
11	18272	X	18272	-0-	-0- B	-0-	36	1	17916	3	Y	1	1	0			20
							319	4	1	9							
12	18507	X	17623	-0-	-884 B	-0-	50	1	17183	3	Y	2	3	0			19
							388	4	2	9							
01	18538	X	18349	-0-	-189 B	-0-	25	1	17975	3	Y	5	5	0			19
							343	4	6	9							
02	17052	X	16669	-0-	-383 B	-0-	16377	3	286	4	Y	5	4	0			20
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32634	X	32634	-0-	-0- B	-0-	32128	3	493	4	Y	12	3	0			99
							13	9									
10	37913	X	30247	-0-	-7666 B	-0-	29848	3	391	4	Y	7	1	8			105
							8	9									
11	35310	X	33753	-0-	-1557 B	-0-	33226	3	510	4	Y	15	15	0			105
							17	9									
12	34428	X	32282	-0-	-2146 B	-0-	31822	3	437	4	Y	21	21	0			105
							23	9									
01	34255	X	31287	-0-	-2968 B	-0-	30769	3	486	4	Y	29	29	0			105
							32	9									
02	30940	X	28022	-0-	-2918 B	-0-	27555	3	442	4	Y	23	23	0			105
							25	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

09	18599	X	18599	-0-	-0- B	-0-	18025	3	520	4	N	49	2	0	190	1	128
							54	9									
10	22785	X	18393	-0-	-4392 B	-0-	17881	3	510	4	N	2					130
							2	9									
11	22050	X	12378	-0-	-9672 B	-0-	11862	3	494	4	N	20	10	0			140
							22	9									
12	20367	X	14394	-0-	-5973 B	-0-	13655	3	541	4	N	180	16	0			304
							198	9									
01	20181	X	15481	-0-	-4700 B	-0-	14931	3	510	4	N	36	16	0			324
							40	9									
02	17360	X	16775	-0-	-585 B	-0-	16314	3	442	4	N	17	16	0			325
							19	9									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

09	16410	X	13860	-0-	-2550 B	-0-	459	1	12510	3	N	188	34	0	190	1	159
							684	4	207	9							
10	15190	X	14071	-0-	-1119 B	-0-	547	1	12539	3	N	188	38	0	182	1	126
							778	4	207	9			1	8			
11	14070	X	12792	-0-	-1278 B	-0-	493	1	11510	3	N	195	32	0	185	1	104
							574	4	215	9							
12	14539	X	13737	-0-	-802 B	-0-	527	1	12372	3	N	227	38	0	185	1	108
							588	4	250	9							
01	14539	X	14218	-0-	-321 B	-0-	469	1	12843	3	N	213	44	0	186	1	91
							672	4	234	9							
02	12936	X	11673	-0-	-1263 B	-0-	492	1	10483	3	N	176	35	0	192	1	39
							504	4	194	9			1	8			

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

09	11310	X	8621	-0-	-2689 B	-0-	7767	3	854	9	N	776	6	0	574	1	306
10	10992	X	10992	-0-	-0- B	-0-	9845	3	1147	9	N	1043	9	0	1090	1	250
11	9920	X	9920	-0-	-0- B	-0-	8912	3	1008	9	N	916	9	0	907	1	250
12	10044	X	9950	-0-	-94 B	-0-	8957	3	993	9	N	903	11	0	738	1	404
01	9740	X	9740	-0-	-0- B	-0-	8936	3	804	9	N	731	13	0	902	1	220
02	9940	X	7833	-0-	-2107 B	-0-	7073	3	760	9	N	691	9	0	552	1	350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12818	X	12818	-0-	-0- B	-0-	12818	3			N	-0-					-0-
10	12170	X	12170	-0-	-0- B	-0-	12169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12032	X	12032	-0-	-0- B	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
12	11679	X	11679	-0-	-0- B	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0- B	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
*02	10671	X	10671	-0-	-0- B	-0-	10671	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

09	8370	X	5420	-0-	-2950 B	-0-	4617	3	5	4	N	725	1	0	729	1	151
							798	9									
10	6913	X	5652	-0-	-1261 B	-0-	4729	3	2	4	N	837	9	0	711	1	266
							921	9					2	8			
11	6600	X	2638	-0-	-3962 B	-0-	29	1	1469	3	N	267	4	0	359	1	163
							846	4	294	9			7	8			
12	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	22	1	5481	3	N	789	22	0	742	1	179
							13	4	868	9			9	8			
01	7072	X	7072	-0-	-0- B	-0-	157	1	5969	3	N	856	738	1	5	8	292
							4	4	942	9							
*02	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	267	1	4708	3	N	747	737	1	10	8	292
							822	9									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

09	6210	X	5209	-0-	-1001 B	-0-	67	1	4399	2	N	385	367	1			240
							319	4	424	9							
10	6393	X	6393	-0-	-0- B	-0-	195	1	5593	2	N	524	544	1			220
							29	4	576	9							
11	6960	X	1986	-0-	-4974 B	-0-	104	1	1681	2	N	183	183	1			220
							201	9									
12	7192	X	4733	-0-	-2459 B	-0-	131	1	4144	2	N	416	551	1			85
							458	9									
01	7192	X	4743	-0-	-2449 B	-0-	153	1	4085	2	N	459	370	1			174
							505	9									
02	5768	X	5512	-0-	-256 B	-0-	142	1	4976	2	N	358	360	1			172
							394	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

09	18450	X	11099	-0-	-7351 B	-0-	10537	3	133	4	N	390	47	0	187	1	210
							429	9									
10	19065	X	11492	-0-	-7573 B	-0-	11037	3	455	9	N	414	53	0	363	1	204
													4	8			
11	18450	X	11517	-0-	-6933 B	-0-	11059	3	458	9	N	416	58	0	371	1	191
12	14508	X	10966	-0-	-3542 B	-0-	10421	3	545	9	N	495	58	0	367	1	261
01	11470	X	10624	-0-	-846 B	-0-	10156	3	468	9	N	425	61	0	369	1	256
02	10752	X	10353	-0-	-399 B	-0-	9905	3	448	9	N	407	57	0	357	1	248
													1	8			

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

09	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	10					174
10	2542	X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					174
11	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					174
12	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					174
01	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					174
*02	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	6131	3	355	9	N	323	32	0			465

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38160 X	35846	-0-	-2314 B	-0-	35239	3	600	4	N	6	6	0			145
						7	9									
10	39432 X	33231	-0-	-6201 B	-0-	32651	3	580	4	N	-0-					145
11	37230 X	36878	-0-	-352 B	-0-	36233	3	614	4	N	28	29	0			144
						31	9									
12	38440 X	35624	-0-	-2816 B	-0-	34962	3	620	4	N	38	37	0			145
						42	9									
01	37665 X	34615	-0-	-3050 B	-0-	33952	3	612	4	N	46	46	0			145
						51	9									
02	34412 X	31044	-0-	-3368 B	-0-	30483	3	520	4	N	37	37	0			145
						41	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

09	33292 X	33292	-0-	-0- B	-0-	33292	3			N	-0-					-0-
10	27610 X	27610	-0-	-0- B	-0-	27610	3			N	-0-					-0-
11	29370 X	28406	-0-	-964 B	-0-	28406	3			N	-0-					-0-
12	30349 X	27655	-0-	-2694 B	-0-	27655	3			N	-0-					-0-
01	32067 X	25452	-0-	-6615 B	-0-	25452	3			N	-0-					-0-
02	28756 X	22049	-0-	-6707 B	-0-	22049	3			N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

09	10590 X	8825	-0-	-1765 B	-0-	147	1	8106	3	N	323	25	0	362	1	95
						217	4	355	9							
10	10943 X	9099	-0-	-1844 B	-0-	136	1	8266	3	N	406	67	0	372	1	62
						250	4	447	9							
11	10590 X	7520	-0-	-3070 B	-0-	130	1	6829	3	N	333	61	0	191	1	141
						195	4	366	9			2	8			
12	9703 X	8476	-0-	-1227 B	-0-	165	1	7667	3	N	417	69	0	369	1	118
						185	4	459	9			2	8			
01	9517 X	7865	-0-	-1652 B	-0-	109	1	7311	3	N	345	31	0	181	1	251
						65	4	380	9							
02	8232 X	6070	-0-	-2162 B	-0-	152	1	5606	3	N	284	22	0	373	1	140
						312	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

09	18870 X	18584	-0-	-286 B	-0-	18584	3			N	-0-					-0-
10	19840 X	16908	-0-	-2932 B	-0-	16908	3			N	-0-					-0-
11	20042 X	20042	-0-	-0- B	-0-	20041	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	19840 X	18507	-0-	-1333 B	-0-	18506	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	19189 X	18436	-0-	-753 B	-0-	18434	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	18704 X	15656	-0-	-3048 B	-0-	15654	3	2	9	N	2	2	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

09	11130 X	10777	-0-	-353 B	-0-	299	1	9816	3	N	307	18	0	182	1	207
						324	4	338	9							
10	11532 X	10649	-0-	-883 B	-0-	310	1	9739	3	N	297	21	0	346	1	136
						273	4	327	9			1	8			
11	10980 X	9829	-0-	-1151 B	-0-	300	1	8899	3	N	329	23	0	345	1	97
						268	4	362	9							
12	11346 X	9697	-0-	-1649 B	-0-	310	1	8857	3	N	345	26	0	363	1	53
						150	4	380	9							
01	11258 X	9568	-0-	-1690 B	-0-	170	1	9006	3	N	297	21	0	178	1	151
						65	4	327	9							
02	10052 X	8965	-0-	-1087 B	-0-	455	1	8012	3	N	266	18	0	187	1	212
						205	4	293	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11410	X	11410	-0-	-0- B	-0-	308	1	10271	3	N	373	5	0	354	1	132
							421	4	410	9							
10	11656	X	11140	-0-	-516 B	-0-	313	1	10076	3	N	371	7	0	356	1	138
							343	4	408	9			2	8			
11	11040	X	10409	-0-	-631 B	-0-	304	1	9266	3	N	535	10	0	371	1	292
							250	4	589	9							
12	11408	X	10110	-0-	-1298 B	-0-	310	1	9426	3	N	246	13	0	362	1	163
							103	4	271	9							
01	11365	X	8475	-0-	-2890 B	-0-	170	1	7806	3	N	385	26	0	190	1	332
							75	4	424	9							
02	10220	X	6847	-0-	-3373 B	-0-	6324	3	175	4	N	316	20	0	544	1	84
							348	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

09	25890	X	23125	-0-	-2765 B	-0-	23125	3			N	-0-					-0-
10	25110	X	22099	-0-	-3011 B	-0-	22099	3			N	-0-					-0-
11	24120	X	23604	-0-	-516 B	-0-	23604	3			N	-0-					-0-
12	24862	X	22932	-0-	-1930 B	-0-	20	1	22912	3	N	-0-					-0-
01	24521	X	23378	-0-	-1143 B	-0-	23378	3			N	-0-					-0-
*02	23200	X	23200	-0-	-0- B	-0-	23200	3			N	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

09	8490	X	452	-0-	-8038 B	-0-	17	1	347	3	N	18	1	0			217
							68	4	20	9							
10	12772	X	-0-	-0-	-12772 B	-0-					N	6	179	1			44
11	12360	X	8615	-0-	-3745 B	-0-	52	1	8001	3	N	511	43	0	185	1	327
							562	9									
12	12525	X	12525	-0-	-0- B	-0-	307	1	11607	3	N	555	65	0	365	1	452
							611	9									
01	10646	X	10646	-0-	-0- B	-0-	135	1	10008	3	N	457	60	0	734	1	115
							503	9									
*02	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	328	1	9692	3	N	376	19	0	376	1	95
							414	9					1	8			

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

09	13899	X	13899	-0-	-0- B	-0-	13899	3			N	-0-					-0-
10	12610	X	12610	-0-	-0- B	-0-	12610	3			N	-0-					-0-
11	16907	X	16907	-0-	-0- B	-0-	16907	3			N	-0-					-0-
12	13687	X	13687	-0-	-0- B	-0-	13687	3			N	-0-					-0-
01	14822	X	14822	-0-	-0- B	-0-	14822	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	13063	-0-	-2729 B	-0-	13063	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

09	18659	X	18659	-0-	-0- B	-0-	18659	3			N	-0-					-0-
10	18706	X	18706	-0-	-0- B	-0-	18706	3			N	-0-					-0-
11	18205	X	18205	-0-	-0- B	-0-	14	1	18191	3	N	-0-					-0-
12	18331	X	18331	-0-	-0- B	-0-	92	1	18239	3	N	-0-					-0-
01	20536	X	20536	-0-	-0- B	-0-	20536	3			N	-0-					-0-
*02	13609	X	13609	-0-	-0- B	-0-	13609	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6480	X	6171	-0-	-309 B	-0-	13	1	5423	2	Y	668	574	1			239
							735	9									
10	9517	X	7496	-0-	-2021 B	-0-	50	1	6614	2	Y	602	607	1			234
							170	4	662	9							
11	9210	X	2936	-0-	-6274 B	-0-	22	1	2574	2	Y	308	436	1			106
							1	4	339	9							
12	9517	X	5671	-0-	-3846 B	-0-	32	1	5143	2	Y	437	462	1			81
							15	4	481	9							
01	6386	X	711	-0-	-5675 B	-0-	711	2			Y	-0-	81	1			-0-
02	6776	X	2798	-0-	-3978 B	-0-	2383	2	415	9	Y	377	157	1			220

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

09	19140	X	7117	-0-	-12023 B	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	17019	X	9659	-0-	-7360 B	-0-	9659	3			N	-0-					-0-
11	14130	X	11727	-0-	-2403 B	-0-	11727	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	7188	-0-	-7413 B	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	7364	-0-	-7237 B	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	10948	X	6873	-0-	-4075 B	-0-	6873	3			N	-0-					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

09	21223	X	21223	-0-	-0- B	-0-	20140	3	810	4	N	248	49	0			337
							273	9									
10	21576	X	20237	-0-	-1339 B	-0-	19391	3	680	4	N	151	55	0	182	1	251
							166	9									
11	23460	X	15410	-0-	-8050 B	-0-	14504	3	803	4	N	94	53	0			292
							103	9									
12	24242	X	18191	-0-	-6051 B	-0-	17021	3	837	4	N	303	68	0	185	1	342
							333	9									
01	24242	X	20183	-0-	-4059 B	-0-	18999	3	810	4	N	340	26	0	553	1	103
							374	9									
02	19796	X	15484	-0-	-4312 B	-0-	14457	3	621	4	N	369	19	0	371	1	82
							406	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

09	21595	X	21595	-0-	-0- B	-0-	19805	3	1790	9	N	1627	17	0	1500	1	340
10	23033	X	22326	-0-	-707 B	-0-	20316	3	2010	9	N	1827	22	0	1811	1	334
11	22440	X	19590	-0-	-2850 B	-0-	18097	3	1493	9	N	1357	27	0	1279	1	385
12	23188	X	19587	-0-	-3601 B	-0-	17700	3	1887	9	N	1715	30	0	1649	1	421
01	20893	X	16865	-0-	-4028 B	-0-	15219	3	1646	9	N	1496	31	0	1485	1	401
02	18760	X	17050	-0-	-1710 B	-0-	15515	3	1535	9	N	1395	30	0	1438	1	327
													1	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

09	46290	X	41138	-0-	-5152 B	-0-	39921	3	1217	9	N	1106	184	0	749	1	268
10	47740	X	41157	-0-	-6583 B	-0-	39908	3	1249	9	N	1135	195	0	1075	1	133
11	44580	X	39384	-0-	-5196 B	-0-	38294	3	1090	9	N	991	213	0	546	1	365
12	44702	X	39883	-0-	-4819 B	-0-	38780	3	1103	9	N	1003	215	0	907	1	246
01	41567	X	39209	-0-	-2358 B	-0-	37911	3	1298	9	N	1180	216	0	927	1	283
02	37520	X	35248	-0-	-2272 B	-0-	34100	3	1148	9	N	1044	185	0	894	1	245
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12358	X	12358	-0-	-0- B	-0-	492	1	10458	3	N	1257	1122	1			306
							25	4	1383	9							
10	12803	X	12296	-0-	-507 B	-0-	547	1	10445	3	N	1183	2	0	1270	1	215
							3	4	1301	9			2	8			
11	12390	X	10602	-0-	-1788 B	-0-	514	1	8932	3	N	1042	5	0	912	1	340
							10	4	1146	9							
12	12803	X	9653	-0-	-3150 B	-0-	374	1	7908	3	N	1110	7	0	1110	1	332
							150	4	1221	9			1	8			
01	12772	X	9148	-0-	-3624 B	-0-	286	1	7890	3	N	872	10	0	910	1	284
							13	4	959	9							
02	11536	X	10575	-0-	-961 B	-0-	500	1	8944	3	N	1026	11	0	916	1	383
							2	4	1129	9							

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

09	16200	X	16095	-0-	-105 B	-0-	362	1	13299	3	N	1167	12	0	1252	1	209
							1150	4	1284	9							
10	18042	X	15343	-0-	-2699 B	-0-	367	1	12564	3	N	1166	16	0	1078	1	279
							1129	4	1283	9			2	8			
11	17070	X	12138	-0-	-4932 B	-0-	347	1	10046	3	N	943	18	0	925	1	279
							708	4	1037	9							
12	17639	X	15668	-0-	-1971 B	-0-	326	1	13822	3	N	1082	32	0	1094	1	235
							330	4	1190	9							
01	17143	X	7695	-0-	-9448 B	-0-	60	1	6930	3	N	450	9	0	354	1	322
							210	4	495	9							
02	15036	X	7817	-0-	-7219 B	-0-	6753	3	310	4	N	685	7	0	906	1	94
							754	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

09	17245	X	17245	-0-	-0- B	-0-	17245	3	N	-0-			-0-
10	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	15699	3	N	-0-			-0-
11	16782	X	16782	-0-	-0- B	-0-	16782	3	N	-0-			-0-
12	10607	X	10607	-0-	-0- B	-0-	10607	3	N	-0-			-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0- B	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
*02	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

09	37050	X	31950	-0-	-5100 B	-0-	31950	3	N	-0-			99
10	36797	X	31041	-0-	-5756 B	-0-	31041	3	N	-0-			99
11	34620	X	33444	-0-	-1176 B	-0-	33444	3	N	-0-			99
12	35340	X	30355	-0-	-4985 B	-0-	30355	3	N	-0-			99
01	34441	X	31965	-0-	-2476 B	-0-	31965	3	N	-0-			99
02	31136	X	27567	-0-	-3569 B	-0-	27567	3	N	-0-			99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

09	21720	X	18660	-0-	-3060 B	-0-	18660	3	N	-0-			-0-
10	21328	X	18711	-0-	-2617 B	-0-	18711	3	N	-0-			-0-
11	20640	X	17681	-0-	-2959 B	-0-	17681	3	N	-0-			-0-
12	21328	X	18201	-0-	-3127 B	-0-	18201	3	N	-0-			-0-
01	19446	X	18112	-0-	-1334 B	-0-	18112	3	N	-0-			-0-
02	17416	X	15273	-0-	-2143 B	-0-	15273	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18630	X	16434	-0-	-2196 B	-0-	16158	3	276	9	N	251	187	1			158
10	19840	X	16369	-0-	-3471 B	-0-	16072	3	27	4	N	245	183	1			220
							270	9									
11	18300	X	16111	-0-	-2189 B	-0-	15796	3	315	9	N	286	6	0	372	1	128
12	18104	X	4412	-0-	-13692 B	-0-	4342	3	70	9	N	64	3	0			189
01	16963	X	27	-0-	-16936 B	-0-	27	3			N	-0-					189
02	15288	X	7265	-0-	-8023 B	-0-	7162	3	103	9	N	94	6	0	180	1	97

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

09	34046	X	31777	-0-	-2269 B	-0-	31107	3	311	4	N	326	26	0	180	1	252
							359	9									
10	35123	X	31003	-0-	-4120 B	-0-	30350	3	277	4	N	342	25	0	352	1	212
							376	9					5	8			
11	33990	X	28557	-0-	-5433 B	-0-	27913	3	203	4	N	401	57	0	357	1	199
							441	9									
12	34286	X	28486	-0-	-5800 B	-0-	27785	3	239	4	N	420	76	0	358	1	185
							462	9									
01	32097	X	27617	-0-	-4480 B	-0-	27031	3	140	4	N	405	59	0	365	1	166
							446	9									
02	28952	X	23872	-0-	-5080 B	-0-	23200	3	276	4	N	360	36	0	358	1	132
							396	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

09	11704	X	11704	-0-	-0- B	-0-	378	1	10742	2	Y	531	523	1			136
							584	9									
10	11687	X	11387	-0-	-300 B	-0-	370	1	10684	2	Y	303	359	1			80
							333	9									
11	12600	X	6006	-0-	-6594 B	-0-	230	1	5336	2	Y	400	387	1			93
							440	9									
12	13020	X	11729	-0-	-1291 B	-0-	303	1	10465	2	Y	427	437	1			83
							491	4	470	9							
01	13020	X	6298	-0-	-6722 B	-0-	142	1	6010	2	Y	133	163	1			53
							146	9									
02	10920	X	9005	-0-	-1915 B	-0-	600	1	7919	2	Y	442	426	1			69
							486	9									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

09	11100	X	8478	-0-	-2622 B	-0-	6490	3	760	4	N	1116	22	0	1050	1	161
							1228	9									
10	13020	X	7629	-0-	-5391 B	-0-	6088	3	360	4	N	1074	15	0	1079	1	141
							1181	9									
11	10350	X	7434	-0-	-2916 B	-0-	6018	3	165	4	N	1137	20	0	1079	1	179
							1251	9									
12	10230	X	6878	-0-	-3352 B	-0-	5695	3	1183	9	N	1075	24	0	882	1	348
01	8773	X	6734	-0-	-2039 B	-0-	5577	3	1157	9	N	1052	27	0	906	1	465
													2	8			
02	7924	X	6103	-0-	-1821 B	-0-	5036	3	1067	9	N	970	22	0	1269	1	140
													4	8			

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

09	27990	X	24222	-0-	-3768 B	-0-	24222	3			N	-0-					-0-
10	27528	X	25296	-0-	-2232 B	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
11	26550	X	24440	-0-	-2110 B	-0-	24437	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	27435	X	23932	-0-	-3503 B	-0-	23928	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	25792	X	23097	-0-	-2695 B	-0-	23089	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	22848	X	20352	-0-	-2496 B	-0-	20342	3	10	9	N	9	9	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13080 X	11883	-0-	-1197 B	-0-	373	1	11510	3	N	-0-					-0-
10	13206 X	12953	-0-	-253 B	-0-	472	1	12481	3	N	-0-					-0-
11	12475 X	12475	-0-	-0- B	-0-	448	1	12027	3	N	-0-					-0-
12	12586 X	12269	-0-	-317 B	-0-	479	1	11790	3	N	-0-					-0-
01	12586 X	11491	-0-	-1095 B	-0-	154	1	11337	3	N	-0-					-0-
02	11704 X	10431	-0-	-1273 B	-0-	258	1	10173	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

09	20387 X	20387	-0-	-0- B	-0-	20387	3			N	-0-					-0-
10	20495 X	20495	-0-	-0- B	-0-	20495	3			N	-0-					-0-
11	19144 X	19144	-0-	-0- B	-0-	19144	3			N	-0-					-0-
12	20698 X	20698	-0-	-0- B	-0-	20698	3			N	-0-					-0-
01	19740 X	19740	-0-	-0- B	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
*02	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	17803	3			N	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	18	3	4	9	N	4	131	1	1	8	20

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

09	19789 X	19789	-0-	-0- B	-0-	19789	3			N	-0-					-0-
10	22630 X	16435	-0-	-6195 B	-0-	16435	3			N	-0-					-0-
11	21900 X	15984	-0-	-5916 B	-0-	15984	3			N	-0-					-0-
12	19561 X	14516	-0-	-5045 B	-0-	14515	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	20373 X	13444	-0-	-6929 B	-0-	13443	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	18340 X	13382	-0-	-4958 B	-0-	13381	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

09	8070 X	7066	-0-	-1004 B	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7082	-0-	-978 B	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
11	7530 X	6845	-0-	-685 B	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
12	7595 X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
01	7502 X	6509	-0-	-993 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
02	6608 X	5807	-0-	-801 B	-0-	5807	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

09	39794 X	34076	-0-	-5718 B	-0-	34076	3			N	-0-					-0-
10	39463 X	26632	-0-	-12831 B	-0-	26632	3			N	-0-					-0-
11	37263 X	37263	-0-	-0- B	-0-	37263	3			N	-0-					-0-
12	37231 X	34292	-0-	-2939 B	-0-	34292	3			N	-0-					-0-
01	35590 X	32935	-0-	-2655 B	-0-	32935	3			N	-0-					-0-
02	32116 X	27486	-0-	-4630 B	-0-	27486	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36660 X	30225	-0-	-6435 B	-0-	29538	3	537	4	N	136	26	0			241
						150	9									
10	38626 X	27592	-0-	-11034 B	-0-	392	1	26613	3	N	75	29	0			287
						504	4	83	9							
11	35310 X	30811	-0-	-4499 B	-0-	126	1	30014	3	N	147	45	0	184	1	205
						509	4	162	9							
12	36146 X	33039	-0-	-3107 B	-0-	54	1	32036	3	N	355	55	0	371	1	134
						558	4	391	9							
01	32829 X	31322	-0-	-1507 B	-0-	30503	3	522	4	N	270	88	0	185	1	131
						297	9									
02	28756 X	27996	-0-	-760 B	-0-	27029	3	468	4	N	454	75	0	372	1	138
						499	9									

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

09	23872 X	18976	-0-	-4896 B	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
10	24428 X	19316	-0-	-5112 B	-0-	19316	3			N	-0-					-0-
11	22140 X	18794	-0-	-3346 B	-0-	25	1	18769	3	N	-0-					-0-
12	21576 X	19765	-0-	-1811 B	-0-	27	1	19738	3	N	-0-					-0-
01	21394 X	21394	-0-	-0- B	-0-	21394	3			N	-0-					-0-
02	17612 X	15625	-0-	-1987 B	-0-	15625	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

09	24510 X	18998	-0-	-5512 B	-0-	17986	3	805	4	N	188	16	0	188	1	130
						207	9									
10	22878 X	19289	-0-	-3589 B	-0-	18237	3	892	4	N	145	20	0			255
						160	9									
11	21030 X	19154	-0-	-1876 B	-0-	17987	3	960	4	N	188	28	0	182	1	233
						207	9									
12	21576 X	17563	-0-	-4013 B	-0-	16397	3	928	4	N	216	29	0	185	1	235
						238	9									
01	20026 X	16364	-0-	-3662 B	-0-	15283	3	826	4	N	232	31	0	373	1	63
						255	9									
02	17864 X	17052	-0-	-812 B	-0-	15943	3	759	4	N	318	32	0	185	1	164
						350	9									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

09	23880 X	20964	-0-	-2916 B	-0-	20137	3	728	4	N	90	2	0	188	1	92
						99	9									
10	24180 X	21244	-0-	-2936 B	-0-	20545	3	588	4	N	101	1	8			192
						111	9									
11	22500 X	21663	-0-	-837 B	-0-	1175	1	19570	3	N	122	5	0	183	1	126
						784	4	134	9							
12	22723 X	21093	-0-	-1630 B	-0-	518	1	20312	3	N	114	8	0			232
						138	4	125	9							
01	22134 X	19125	-0-	-3009 B	-0-	231	1	18686	3	N	115	12	0	190	1	145
						81	4	127	9							
02	20216 X	17245	-0-	-2971 B	-0-	416	1	16681	3	N	110	10	0	186	1	59
						27	4	121	9							

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34990	X	30596	-0-	-4394 B	-0-	32	1	29172	3	N	451	16	0	369	1	197
							896	4	496	9							
10	35433	X	25463	-0-	-9970 B	-0-	670	1	23992	3	N	175	183	1			189
							608	4	193	9							
11	33330	X	31630	-0-	-1700 B	-0-	224	1	30232	3	N	272	67	0	185	1	209
							875	4	299	9							
12	33635	X	30695	-0-	-2940 B	-0-	138	1	29230	3	N	334	86	0	186	1	271
							960	4	367	9							
01	32488	X	28720	-0-	-3768 B	-0-	27389	3	960	4	N	337	60	0	371	1	177
							371	9									
02	29344	X	25710	-0-	-3634 B	-0-	24212	3	832	4	N	605	47	0	559	1	176
							666	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

09	16530	X	15073	-0-	-1457 B	-0-	15020	3	53	9	N	48	13	0			163
10	17081	X	14987	-0-	-2094 B	-0-	14932	3	55	9	N	50	16	0			197
11	16320	X	15228	-0-	-1092 B	-0-	15145	3	83	9	N	75	27	0	184	1	61
12	16492	X	14563	-0-	-1929 B	-0-	14520	3	43	9	N	39	10	0			90
01	15632	X	15360	-0-	-272 B	-0-	15265	3	95	9	N	86	13	0			163
02	14112	X	12745	-0-	-1367 B	-0-	12681	3	64	9	N	58	10	0	176	1	35

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

09	26250	X	21503	-0-	-4747 B	-0-	21494	3	9	9	N	8	8	0			47
10	32178	X	20717	-0-	-11461 B	-0-	20703	3	14	9	N	13	10	0	4	8	46
11	24180	X	18655	-0-	-5525 B	-0-	18642	3	13	9	N	12	12	0			46
12	24986	X	18088	-0-	-6898 B	-0-	18074	3	14	9	N	13	13	0			46
01	24033	X	19945	-0-	-4088 B	-0-	19937	3	8	9	N	7	4	0	2	8	47
02	20076	X	15689	-0-	-4387 B	-0-	15561	3	128	9	N	116	3	0	2	8	158

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	63					N	-0-					-0-
11	T. A.		6255	-0-	6255 B	6318	4611	3	519	4	N	1023	10	0	694	1	314
							1125	9					5	8			
12	T. A.		10160	-0-	10160 B	16478	7844	3	442	4	N	1704	18	0	1834	1	161
							1874	9					5	8			
01	T. A.		6235	-0-	6235 B	22713	5091	3	70	4	N	976	4	0	763	1	365
							1074	9					5	8			
*02	29853	X	7140	-0-	-22713 B	-0-	5868	3	16	4	N	1142	5	0	1252	1	248
							1256	9					2	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

09	27461	X	26472	-0-	-989 B	-0-	26472	3			N	-0-					-0-
10	28303	X	26586	-0-	-1717 B	-0-	26586	3			N	-0-					-0-
11	27390	X	24269	-0-	-3121 B	-0-	24269	3			N	-0-					-0-
12	28303	X	23342	-0-	-4961 B	-0-	23342	3			N	-0-					-0-
01	27607	X	20989	-0-	-6618 B	-0-	20989	3			N	-0-					-0-
02	24696	X	17365	-0-	-7331 B	-0-	17365	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7606	X	4535	-0-	-3071 B	-0-	3431	3	446	4	N	598	1	0	700	1	168
							658	9									
10	6355	X	4676	-0-	-1679 B	-0-	3497	3	520	4	N	599	1	0	550	1	212
							659	9					4	8			
11	6150	X	4054	-0-	-2096 B	-0-	3215	3	220	4	N	563	1	0	547	1	222
							619	9					5	8			
12	6045	X	3309	-0-	-2736 B	-0-	2742	3	567	9	N	515	1	0	553	1	183
01	5208	X	698	-0-	-4510 B	-0-	512	3	186	9	N	169	1	0	189	1	154
													8	8			
02	4228	X	2464	-0-	-1764 B	-0-	1993	3	109	4	N	329	2	0	178	1	296
							362	9					7	8			

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

09	23938	X	23938	-0-	-0- B	-0-	23938	3			N	-0-					-0-
10	24429	X	24429	-0-	-0- B	-0-	24429	3			N	-0-					-0-
11	23556	X	23556	-0-	-0- B	-0-	23556	3			N	-0-					-0-
12	24074	X	24074	-0-	-0- B	-0-	24073	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	23431	X	23431	-0-	-0- B	-0-	23429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	20563	X	20563	-0-	-0- B	-0-	20562	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

09	25419	X	23003	-0-	-2416 B	-0-	22874	3	129	9	N	117	24	0			169
10	26102	X	22647	-0-	-3455 B	-0-	22513	3	134	9	N	122	27	0	182	1	80
													2	8			
11	24180	X	21540	-0-	-2640 B	-0-	21386	3	154	9	N	140	38	0			182
12	23653	X	21703	-0-	-1950 B	-0-	21634	3	69	9	N	63	6	0	185	1	54
01	23786	X	23786	-0-	-0- B	-0-	23592	3	194	9	N	176	11	0	186	1	33
02	21308	X	21303	-0-	-5 B	-0-	21198	3	105	9	N	95	10	0	1	8	117

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

09	17679	X	17679	-0-	-0- B	-0-	435	1	16625	2	Y	563	570	1			144
							619	9									
10	18972	X	15256	-0-	-3716 B	-0-	592	1	13794	2	Y	791	727	1			208
							870	9									
11	21630	X	8499	-0-	-13131 B	-0-	262	1	7783	2	Y	413	525	1			96
							454	9									
12	22351	X	14730	-0-	-7621 B	-0-	244	1	13523	2	Y	755	705	1			146
							132	4	831	9							
01	18346	X	10087	-0-	-8259 B	-0-	525	1	9119	2	Y	403	390	1			159
							443	9									
02	16380	X	6264	-0-	-10116 B	-0-	627	1	5178	2	Y	417	511	1			65
							459	9									

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

09	52680	X	46526	-0-	-6154 B	-0-	45166	3	1360	9	N	1236	1236	0			3
10	53568	X	46586	-0-	-6982 B	-0-	45363	3	1223	9	N	1112	829	0	178	1	92
													16	8			
11	50640	X	44865	-0-	-5775 B	-0-	43567	3	1298	9	N	1180	1180	0			92
12	51553	X	44428	-0-	-7125 B	-0-	43172	3	1256	9	N	1142	1142	0	1	8	91
01	45934	X	42858	-0-	-3076 B	-0-	41817	3	1041	9	N	946	817	0			220
02	41440	X	38317	-0-	-3123 B	-0-	37369	3	948	9	N	862	861	0	103	1	118

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4179	X	4179	-0-	-0- B	-0-	3336	3	843	9	N	766	13	0	547	1	444
10	4898	X	4482	-0-	-416 B	-0-	3637	3	845	9	N	768	17	0	909	1	286
11	4740	X	3341	-0-	-1399 B	-0-	2548	3	793	9	N	721	14	0	734	1	259
12	4650	X	3707	-0-	-943 B	-0-	2809	3	898	9	N	816	18	0	548	1	509
01	4309	X	3376	-0-	-933 B	-0-	2604	3	772	9	N	702	19	0	928	1	264
02	4060	X	2169	-0-	-1891 B	-0-	1880	3	289	9	N	263	12	0	187	1	328

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

09	0	W	9712	-0-	9712 B	17388	556	1	7824	3	N	984	33	0	1115	1	148
							250	4	1082	9							
10	27914	X	10526	-0-	-17388 B	-0-	719	1	8368	3	N	1170	41	0	813	1	464
							152	4	1287	9							
11	10950	X	9943	-0-	-1007 B	-0-	658	1	7737	3	N	1407	59	0	1657	1	155
							1548	9									
12	11315	X	9945	-0-	-1370 B	-0-	629	1	7820	3	N	1360	61	0	1110	1	344
							1496	9									
01	10044	X	8713	-0-	-1331 B	-0-	531	1	7038	3	N	1040	52	0	1089	1	243
							1144	9									
02	9520	X	8424	-0-	-1096 B	-0-	559	1	6563	3	N	1184	46	0	1174	1	205
							1302	9					2	8			

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

09	34980	X	30858	-0-	-4122 B	-0-	30858	3			N	-0-					-0-
10	36456	X	28106	-0-	-8350 B	-0-	28106	3			N	-0-					-0-
11	33720	X	31122	-0-	-2598 B	-0-	31122	3			N	-0-					-0-
12	34038	X	30389	-0-	-3649 B	-0-	30389	3			N	-0-					-0-
01	32018	X	29220	-0-	-2798 B	-0-	29220	3			N	-0-					-0-
02	28896	X	25697	-0-	-3199 B	-0-	28	1	25669	3	N	-0-					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

09	15210	X	5745	-0-	-9465 B	-0-	137	1	4336	3	N	1156	3	0	1273	1	307
							1272	9									
10	15717	X	5758	-0-	-9959 B	-0-	241	1	4048	3	N	1335	4	0	1255	1	381
							1469	9					2	8			
11	15210	X	1306	-0-	-13904 B	-0-	56	1	1000	3	N	227	2	0	373	1	233
							250	9									
12	10819	X	2105	-0-	-8714 B	-0-	35	1	1278	3	N	720	3	0	726	1	218
							792	9					6	8			
01	7378	X	2770	-0-	-4608 B	-0-	54	1	1832	3	N	804	5	0	374	1	641
							884	9					2	8			
02	5376	X	3193	-0-	-2183 B	-0-	169	1	1997	3	N	934	5	0	1259	1	309
							1027	9					2	8			

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

09	18120	X	16009	-0-	-2111 B	-0-	15658	3	351	9	Y	319	13	0	285	1	172
10	19003	X	16301	-0-	-2702 B	-0-	15973	3	328	9	Y	298	17	0	287	1	162
													4	8			
11	17820	X	15609	-0-	-2211 B	-0-	15468	3	141	9	Y	128	23	0	185	1	82
12	17980	X	15891	-0-	-2089 B	-0-	15665	3	226	9	Y	205	27	0	69	1	191
01	15441	X	6342	-0-	-9099 B	-0-	6243	3	99	9	Y	90	10	0	175	1	96
*02	16069	X	16069	-0-	-0- B	-0-	15893	3	176	9	Y	160	25	0	114	1	116
													1	8			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16727 X	16727	-0-	-0- B	-0-	313	1	15868	3	Y	496	22	0	466	1	266
						546	9									
10	18011 X	15372	-0-	-2639 B	-0-	271	1	14598	3	Y	457	24	0	443	1	249
						503	9					7	8			
11	17460 X	15429	-0-	-2031 B	-0-	221	1	14673	3	Y	486	32	0	352	1	351
						535	9									
12	18042 X	14883	-0-	-3159 B	-0-	298	1	13930	3	Y	595	33	0	296	1	617
						655	9									
01	18042 X	13442	-0-	-4600 B	-0-	98	1	12937	3	Y	370	34	0	564	1	389
						407	9									
02	15624 X	13173	-0-	-2451 B	-0-	278	1	12405	3	Y	445	32	0	446	1	354
						490	9					2	8			

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

09	48510 X	46043	-0-	-2467 B	-0-	44611	3	1432	9	N	1302	1303	0			42
10	52824 X	45857	-0-	-6967 B	-0-	44467	3	1390	9	N	1264	928	0	181	1	197
11	51120 X	44613	-0-	-6507 B	-0-	43042	3	1571	9	N	1428	1428	0			197
12	51336 X	44004	-0-	-7332 B	-0-	42495	3	1509	9	N	1372	1372	0			197
01	45260 X	42679	-0-	-2581 B	-0-	41223	3	1456	9	N	1324	1126	0	186	1	209
02	40880 X	38209	-0-	-2671 B	-0-	36977	3	1232	9	N	1120	1117	0	3	8	209

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

09	38811 X	36997	-0-	-1814 B	-0-	28	1	35770	3	N	377	5	0	370	1	189
						784	4	415	9							
10	39773 X	36491	-0-	-3282 B	-0-	578	1	34898	3	N	270	183	1			276
						718	4	297	9							
11	38490 X	36341	-0-	-2149 B	-0-	140	1	35188	3	N	157	18	0	185	1	230
						840	4	173	9							
12	39773 X	33043	-0-	-6730 B	-0-	84	1	31838	3	N	255	26	0	188	1	271
						840	4	281	9							
01	39618 X	19850	-0-	-19768 B	-0-	19179	3	448	4	N	203	29	0	370	1	75
						223	9									
02	34524 X	11006	-0-	-23518 B	-0-	10814	3	112	4	N	73	15	0			133
						80	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

09	5730 X	3705	-0-	-2025 B	-0-	2650	3	1055	9	N	959	4	0	1149	1	337
10	6355 X	5850	-0-	-505 B	-0-	4526	3	1324	9	N	1204	8	0	1187	1	346
11	5640 X	2453	-0-	-3187 B	-0-	1960	3	493	9	N	448	4	0	666	1	124
12	5611 X	5469	-0-	-142 B	-0-	4272	3	1197	9	N	1088	11	0	927	1	274
01	5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	4069	3	1115	9	N	1014	14	0	1081	1	192
												1	8			
02	5292 X	4075	-0-	-1217 B	-0-	2878	3	1197	9	N	1088	9	0	935	1	336

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

09	15747 X	15747	-0-	-0- B	-0-	15747	3			N	-0-					75
10	16613 X	16613	-0-	-0- B	-0-	16613	3			N	-0-	75	8			-0-
11	16081 X	16081	-0-	-0- B	-0-	16081	3			N	-0-					-0-
12	16652 X	16652	-0-	-0- B	-0-	16652	3			N	-0-					-0-
01	15573 X	15573	-0-	-0- B	-0-	15572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	12468 X	12468	-0-	-0- B	-0-	12468	3			N	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12178	X	12178	-0-	-0- B	-0-	12178	3			N	-0-					-0-
10	14198	X	12191	-0-	-2007 B	-0-	12191	3			N	-0-					-0-
11	13740	X	11560	-0-	-2180 B	-0-	11560	3			N	-0-					-0-
12	13516	X	10803	-0-	-2713 B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
01	12835	X	10692	-0-	-2143 B	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	11340	-0-	-28 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7406	X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6809	-0-	-271 B	-0-	20	1	6779	3	N	-0-					-0-
							10	4									
12	7316	X	6658	-0-	-658 B	-0-	20	1	6638	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6362	-0-	-954 B	-0-	62	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5823	-0-	-785 B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6976	X	6639	-0-	-337 B	-0-	5442	3	1197	9	N	1088	16	0	916	1	521
10	7942	X	7942	-0-	-0- B	-0-	6580	3	1362	9	N	1238	23	0	1267	1	463
													6	8			
11	7114	X	7114	-0-	-0- B	-0-	5817	3	1297	9	N	1179	21	0	1296	1	325
12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	6002	3	12	4	N	1189	26	0	1094	1	394
							1308	9									
01	7409	X	7315	-0-	-94 B	-0-	5901	3	1414	9	N	1285	29	0	1295	1	355
02	6692	X	6601	-0-	-91 B	-0-	5429	3	1172	9	N	1065	25	0	1098	1	297

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6540	X	5426	-0-	-1114 B	-0-	145	1	4518	3	N	694	4	0	746	1	74
							763	9									
10	7409	X	5417	-0-	-1992 B	-0-	371	1	4420	3	N	569	5	0	361	1	277
							626	9									
11	7170	X	6417	-0-	-753 B	-0-	311	1	5205	3	N	819	7	0	894	1	195
							901	9									
12	6262	X	3211	-0-	-3051 B	-0-	212	1	2601	3	N	362	4	0	515	1	38
							398	9									
01	6014	X	1877	-0-	-4137 B	-0-	75	1	1515	3	N	261	3	0			296
							287	9									
02	5992	X	4450	-0-	-1542 B	-0-	274	1	3334	3	N	765	7	0	552	1	501
							842	9					1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21960	X	19753	-0-	-2207 B	-0-	19753	3			N	-0-					-0-
10	23064	X	19230	-0-	-3834 B	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
11	21510	X	18169	-0-	-3341 B	-0-	18169	3			N	-0-					-0-
12	21793	X	18543	-0-	-3250 B	-0-	18543	3			N	-0-					-0-
01	20739	X	18460	-0-	-2279 B	-0-	18460	3			N	-0-					-0-
02	18424	X	16694	-0-	-1730 B	-0-	16694	3			N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9210	X	7658	-0-	-1552 B	-0-	7657	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	9238	X	7899	-0-	-1339 B	-0-	7898	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	8670	X	7804	-0-	-866 B	-0-	7804	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	7718	-0-	-1241 B	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	7346	-0-	-1489 B	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6480	-0-	-800 B	-0-	6480	3			N	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	304	1	2572	3	N	907	918	1			278
							998	9									
10	4712	X	3558	-0-	-1154 B	-0-	227	1	2520	3	N	726	913	1	1	8	90
							12	4	799	9							
11	4260	X	3859	-0-	-401 B	-0-	353	1	2512	3	N	903	740	1			253
							1	4	993	9							
12	4309	X	3575	-0-	-734 B	-0-	327	1	2308	3	N	852	908	1	2	8	195
							3	4	937	9							
01	3280	X	3280	-0-	-0- B	-0-	240	1	2114	3	N	842	741	1	4	8	292
							926	9									
02	2884	X	796	-0-	-2088 B	-0-	233	1	281	3	N	256	371	1	3	8	174
							282	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

09	15720	X	13120	-0-	-2600 B	-0-	12516	3	437	4	N	152	30	0			207
							167	9									
10	16244	X	14257	-0-	-1987 B	-0-	13572	3	505	4	N	164	36	0	175	1	158
							180	9					2	8			
11	14730	X	12152	-0-	-2578 B	-0-	11931	3	27	4	N	176	37	0	182	1	112
							194	9					3	8			
12	15221	X	12160	-0-	-3061 B	-0-	11966	3	20	4	N	158	11	0	193	1	61
							174	9					5	8			
01	15221	X	11422	-0-	-3799 B	-0-	11277	3	145	9	N	132	14	0			179
02	12880	X	9784	-0-	-3096 B	-0-	9668	3	116	9	N	105	11	0	170	1	103

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

09	32473	X	27708	-0-	-4765 B	-0-	27278	3	430	9	N	391	53	0	366	1	110
10	33511	X	28077	-0-	-5434 B	-0-	68	1	27588	3	N	383	58	0	358	1	77
							421	9									
11	30960	X	26992	-0-	-3968 B	-0-	51	1	26460	3	N	437	66	0	187	1	261
							481	9									
12	30814	X	26770	-0-	-4044 B	-0-	12	1	26316	3	N	402	67	0	368	1	228
							442	9									
01	28892	X	26005	-0-	-2887 B	-0-	25501	3	504	9	N	458	70	0	564	1	52
02	25872	X	23152	-0-	-2720 B	-0-	22733	3	419	9	N	381	60	0	178	1	195

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

09	20254	X	20254	-0-	-0- B	-0-	403	1	18766	2	N	986	1295	1			279
							1085	9									
10	17397	X	17397	-0-	-0- B	-0-	444	1	15795	2	N	1053	913	1			419
							1158	9									
11	14362	X	14362	-0-	-0- B	-0-	390	1	13073	2	N	817	742	1			494
							899	9									
12	17261	X	17261	-0-	-0- B	-0-	173	1	16006	2	N	984	1105	1			373
							1082	9									
01	13339	X	13339	-0-	-0- B	-0-	284	1	12197	2	N	780	923	1			230
							858	9									
*02	14185	X	14185	-0-	-0- B	-0-	574	1	12765	2	N	769	736	1			263
							846	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14040 X	14040	-0-	-0- B	-0-	11471	3	1261	4	N	1189	3	0	1080	1	357
						1308	9									
10	16368 X	12748	-0-	-3620 B	-0-	10531	3	960	4	N	1143	4	0	1222	1	270
						1257	9					4	8			
11	15840 X	11655	-0-	-4185 B	-0-	9653	3	808	4	N	1085	6	0	1079	1	268
						1194	9					2	8			
12	15345 X	10589	-0-	-4756 B	-0-	8666	3	800	4	N	1021	8	0	1128	1	151
						1123	9					2	8			
01	14601 X	10488	-0-	-4113 B	-0-	8866	3	420	4	N	1093	13	0	937	1	292
						1202	9					2	8			
02	13104 X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924	3	480	4	N	998	10	0	1109	1	171
						1098	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

09	14B2 EXT	16763	-0-	16763 B	26460	16763	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16938	-0-	16938 B	43398	16938	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	15420	-0-	15420 B	58818	15420	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	14873	-0-	14873 B	73691	14873	3			N	-0-					-0-
01	88240 X	14549	-0-	-73691 B	-0-	14549	3			N	-0-					-0-
02	15652 X	13146	-0-	-2506 B	-0-	13146	3			N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

09	14765 X	13853	-0-	-912 B	-0-	12543	3	1310	9	N	1191	1191	0			29
10	15252 X	11346	-0-	-3906 B	-0-	10446	3	900	9	N	818	814	0	4	8	29
11	14760 X	13566	-0-	-1194 B	-0-	12249	3	1317	9	N	1197	1196	0	1	8	29
12	15252 X	14464	-0-	-788 B	-0-	13045	3	1419	9	N	1290	401	0	557	1	361
01	12648 X	12493	-0-	-155 B	-0-	11360	3	1133	9	N	1030	12	0	1109	1	270
02	11424 X	10933	-0-	-491 B	-0-	9898	3	1035	9	N	941	20	0	1105	1	86

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

09	13810 X	13810	-0-	-0- B	-0-	11190	3	1217	4	N	1275	4	0	1417	1	276
						1403	9									
10	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	9372	3	958	4	N	1046	4	0	1042	1	274
						1151	9					2	8			
11	10080 X	9778	-0-	-302 B	-0-	7910	3	810	4	N	962	5	0	891	1	340
						1058	9									
12	10416 X	8188	-0-	-2228 B	-0-	6963	3	253	4	N	884	5	0	953	1	266
						972	9									
01	14260 X	6717	-0-	-7543 B	-0-	5631	3	260	4	N	751	5	0	710	1	302
						826	9									
02	12880 X	6194	-0-	-6686 B	-0-	5459	3	360	4	N	341	5	0	377	1	261
						375	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

09	11580 X	11566	-0-	-14 B	-0-	11566	3			N	-0-					-0-
10	12896 X	11703	-0-	-1193 B	-0-	11703	3			N	-0-					-0-
11	12480 X	11211	-0-	-1269 B	-0-	11211	3			N	-0-					-0-
12	12586 X	11298	-0-	-1288 B	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
01	12121 X	11092	-0-	-1029 B	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
02	10808 X	9836	-0-	-972 B	-0-	9836	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	19048 X	19048	-0-	-0- B	-0-	19048 3		N	-0-			-0-
10	22940 X	14261	-0-	-8679 B	-0-	14261 3		N	-0-			-0-
11	21330 X	19984	-0-	-1346 B	-0-	19984 3		N	-0-			-0-
12	21049 X	20612	-0-	-437 B	-0-	20612 3		N	-0-			-0-
01	20739 X	19468	-0-	-1271 B	-0-	19468 3		N	-0-			-0-
02	18648 X	15061	-0-	-3587 B	-0-	15061 3		N	-0-			-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

09	13811 X	10859	-0-	-2952 B	-0-	207	1	9600	3	N	509	4	0	553	1	128
						492	4	560	9							
10	13020 X	10058	-0-	-2962 B	-0-	253	1	8771	3	N	503	5	0	356	1	268
						481	4	553	9			2	8			
11	12030 X	9341	-0-	-2689 B	-0-	246	1	8035	3	N	516	9	0	530	1	245
						492	4	568	9							
12	12431 X	8808	-0-	-3623 B	-0-	247	1	7695	3	N	535	11	0	544	1	225
						277	4	589	9							
01	12338 X	8182	-0-	-4156 B	-0-	10	1	7500	3	N	497	380	1			342
						125	4	547	9							
02	10136 X	7846	-0-	-2290 B	-0-	272	1	7041	3	N	412	539	1			215
						80	4	453	9							

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

09	47520 X	-0-	-0-	-47520 B	-0-					N	-0-					-0-
10	49042 X	-0-	-0-	-49042 B	-0-					N	-0-					-0-
11	45150 X	-0-	-0-	-45150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	27590 X	-0-	-0-	-27590 B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

09	7685 X	5229	-0-	-2456 B	-0-	648	1	4133	3	Y	399	15	0	373	1	188
						9	4	439	9							
10	7874 X	6774	-0-	-1100 B	-0-	714	1	5433	3	Y	570	23	0	595	1	139
						627	9					1	8			
11	7620 X	6061	-0-	-1559 B	-0-	685	1	4849	3	Y	479	11	0	356	1	251
						527	9									
12	7874 X	5639	-0-	-2235 B	-0-	672	1	4492	3	Y	432	13	0	552	1	118
						475	9									
01	7347 X	5045	-0-	-2302 B	-0-	546	1	4020	3	Y	435	15	0	416	1	122
						479	9									
02	6132 X	3548	-0-	-2584 B	-0-	697	1	2479	3	Y	338	9	0	305	1	145
						372	9					1	8			

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

09	15227 X	12624	-0-	-2603 B	-0-	11614	3	473	4	N	488	7	0	365	1	253
						537	9									
10	15655 X	11957	-0-	-3698 B	-0-	10969	3	458	4	N	482	8	0	484	1	243
						530	9									
11	15090 X	11415	-0-	-3675 B	-0-	258	1	10122	3	N	498	12	0	550	1	179
						487	4	548	9							
12	14415 X	10605	-0-	-3810 B	-0-	136	1	9683	3	N	501	15	0	540	1	125
						235	4	551	9							
01	12307 X	10464	-0-	-1843 B	-0-	10	1	9893	3	N	478	12	0	384	1	207
						35	4	526	9							
02	11116 X	8555	-0-	-2561 B	-0-	8079	3	25	4	N	410	11	0	539	1	67
						451	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	1104	-0-	-2526 B	-0-	966	3	138	9	Y	125	1	0	194	1	61
10	6447	X	6447	-0-	-0- B	-0-	6065	3	382	9	Y	347	8	0	313	1	86
													1	8			
11	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4676	3	248	9	Y	225	3	0	189	1	119
12	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	3750	3	378	9	Y	344	366	1			97
01	2976	X	1368	-0-	-1608 B	-0-	1026	3	342	9	Y	311	318	1			90
02	5824	X	-0-	-0-	-5824 B	-0-					Y	261	236	1			115

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

09	14370	X	11921	-0-	-2449 B	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
10	14136	X	11545	-0-	-2591 B	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
11	12690	X	10523	-0-	-2167 B	-0-	10469	3	54	9	N	49					49
12	13516	X	10224	-0-	-3292 B	-0-	10213	3	5	4	N	5					54
							6	9									
01	13051	X	9531	-0-	-3520 B	-0-	9521	3	10	4	N	-0-					54
02	11116	X	NO RPT	-0-	-11116 B	-0-					N	NO RPT					54

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

09	32642	X	27921	-0-	-4721 B	-0-	27921	3			N	-0-					-0-
10	31899	X	25902	-0-	-5997 B	-0-	25902	3			N	-0-					-0-
11	30090	X	28877	-0-	-1213 B	-0-	28877	3			N	-0-					-0-
12	30659	X	26467	-0-	-4192 B	-0-	26467	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	25355	-0-	-4343 B	-0-	25355	3			N	-0-					-0-
02	26068	X	NO RPT	-0-	-26068 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

09	2640	X	1718	-0-	-922 B	-0-	44	1	1318	3	N	324	377	1			174
							356	9									
10	2697	X	1990	-0-	-707 B	-0-	210	1	1377	3	N	366	367	1	1	8	172
							403	9									
11	2610	X	42	-0-	-2568 B	-0-	23	1	18	3	N	1					173
							1	9									
12	2697	X	442	-0-	-2255 B	-0-	53	1	299	3	N	82	1	0			254
							90	9									
01	2325	X	702	-0-	-1623 B	-0-	76	1	591	3	N	32	2	0	181	1	103
							35	9									
02	1792	X	1214	-0-	-578 B	-0-	400	1	121	3	N	630	20	0	560	1	149
							693	9					4	8			

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

09	26040	X	21322	-0-	-4718 B	-0-	21322	3			N	-0-					-0-
10	27342	X	22690	-0-	-4652 B	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
11	26460	X	23096	-0-	-3364 B	-0-	23096	3			N	-0-					-0-
12	27342	X	20314	-0-	-7028 B	-0-	20283	3	31	4	N	-0-					-0-
01	22258	X	19034	-0-	-3224 B	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	16471	-0-	-5089 B	-0-	16443	3	28	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9331	X	9331	-0-	-0- B	-0-	9168	3	53	4	N	100	6	0			212
							110	9									
10	8529	X	8529	-0-	-0- B	-0-	8409	3	24	4	N	87	7	0	188	1	104
							96	9									
11	7039	X	7039	-0-	-0- B	-0-	6910	3	20	4	N	99	11	0			192
							109	9									
12	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	5734	3	117	9	N	106	12	0	176	1	110
01	7944	X	7944	-0-	-0- B	-0-	7795	3	25	4	N	113					223
							124	9									
*02	5934	X	5934	-0-	-0- B	-0-	5796	3	65	4	N	66	181	1			108
							73	9									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18841	X	5910	-0-	-12931 B	-0-	4956	3	954	9	N	867	867	0			361
10	9641	X	5350	-0-	-4291 B	-0-	4048	3	8	4	N	1176	5	0	1271	1	261
							1294	9									
11	9330	X	5701	-0-	-3629 B	-0-	4368	3	1333	9	N	1212	1	0	1268	1	204
12	8277	X	4654	-0-	-3623 B	-0-	3607	3	2	4	N	950	2	0	928	1	224
							1045	9									
01	8277	X	4232	-0-	-4045 B	-0-	3344	3	888	9	N	807	3	0	744	1	284
02	5516	X	4682	-0-	-834 B	-0-	3781	3	901	9	N	819	3	0	735	1	365

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12268	X	12268	-0-	-0- B	-0-	10118	3	71	4	N	1890	11	0	1989	1	258
							2079	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9128	3	1738	9	N	1580	11	0	1577	1	248
													2	8			
11	9840	X	9244	-0-	-596 B	-0-	7583	3	1661	9	N	1510	11	0	1466	1	279
													2	8			
12	9269	X	5133	-0-	-4136 B	-0-	4116	3	195	4	N	747	7	0	881	1	138
							822	9									
01	12679	X	-0-	-0-	-12679 B	-0-					N	39					177
02	11452	X	4742	-0-	-6710 B	-0-	3423	3	1319	9	N	1199	5	0	725	1	646

BELLOWS-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28568	X	28568	-0-	-0- B	-0-	25444	3	2850	4	N	249	27	0	369	1	90
							274	9									
10	25110	X	24458	-0-	-652 B	-0-	21567	3	2739	4	N	138	28	0			200
							152	9									
11	23289	X	23289	-0-	-0- B	-0-	20212	3	2870	4	N	188	37	0	185	1	166
							207	9									
12	26471	X	26471	-0-	-0- B	-0-	23170	3	2968	4	N	303	48	0	184	1	237
							333	9									
01	29512	X	23460	-0-	-6052 B	-0-	20132	3	2940	4	N	353	49	0	367	1	174
							388	9									
02	26656	X	21145	-0-	-5511 B	-0-	18211	3	2545	4	N	354	42	0	371	1	115
							389	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63066	X	63066	-0-	-0- B	-0-	62101	3	420	4	N	495	13	0	352	1	225
							545	9									
10	55470	X	55470	-0-	-0- B	-0-	54592	3	398	4	N	436	19	0	531	1	103
							480	9					8	8			
11	48794	X	48794	-0-	-0- B	-0-	48018	3	334	4	N	402	36	0	359	1	110
							442	9									
12	45646	X	45646	-0-	-0- B	-0-	45028	3	183	4	N	395	50	0	358	1	97
							435	9									
01	40717	X	40717	-0-	-0- B	-0-	40159	3	195	4	N	330	18	0	360	1	49
							363	9									
*02	34513	X	34513	-0-	-0- B	-0-	34073	3	165	4	N	250	17	0	177	1	102
							275	9					3	8			

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

09	18450	X	16553	-0-	-1897 B	-0-	15180	3	1373	9	N	1248	1248	0			13
10	23932	X	17330	-0-	-6602 B	-0-	15692	3	1638	9	N	1489	837	0	186	1	479
11	23160	X	20730	-0-	-2430 B	-0-	19150	3	1580	9	N	1436	19	0	1446	1	450
12	21514	X	19123	-0-	-2391 B	-0-	17615	3	1508	9	N	1371	104	0	1454	1	263
01	20150	X	15519	-0-	-4631 B	-0-	14191	3	1328	9	N	1207	23	0	1061	1	386
02	19348	X	11382	-0-	-7966 B	-0-	10416	3	966	9	N	878	17	0	932	1	315

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

09	7470	X	3422	-0-	-4048 B	-0-	238	1	2881	3	N	275	378	1			153
							303	9									
10	9083	X	5862	-0-	-3221 B	-0-	347	1	4799	3	N	651	543	1			261
							716	9									
11	8790	X	74	-0-	-8716 B	-0-	64	3	10	9	N	9	186	1			84
12	8060	X	5213	-0-	-2847 B	-0-	204	1	4343	3	N	605	9	0	540	1	140
							666	9									
01	7502	X	3420	-0-	-4082 B	-0-	142	1	2879	3	N	363	9	0	363	1	131
							399	9									
02	5292	X	4757	-0-	-535 B	-0-	489	1	3776	3	N	447	11	0	362	1	205
							492	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

09	11896	X	11896	-0-	-0- B	-0-	10473	3	1423	9	N	1294	1294	0	131	1	-0-
10	14074	X	11848	-0-	-2226 B	-0-	10306	3	1542	9	N	1402	549	0	606	1	247
11	13620	X	6327	-0-	-7293 B	-0-	5467	3	860	9	N	782	811	1			218
12	13857	X	13776	-0-	-81 B	-0-	12186	3	1590	9	N	1445	1295	1			368
01	13268	X	11037	-0-	-2231 B	-0-	9495	3	1542	9	N	1402	1499	1	1	8	270
02	11116	X	10563	-0-	-553 B	-0-	9607	3	956	9	N	869	868	1			271

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

09	36980	X	9833	-0-	-27147 B	-0-	9293	3	540	9	N	491	3	0	564	1	163
10	9455	X	3897	-0-	-5558 B	-0-	3681	3	216	9	N	196	2	0	184	1	173
11	10530	X	2901	-0-	-7629 B	-0-	2649	3	252	9	N	229	2	0			400
12	10881	X	-0-	-0-	-10881 B	-0-					N	-0-					400
01	8215	X	5721	-0-	-2494 B	-0-	5142	3	579	9	N	526	8	0	558	1	360
02	7420	X	4852	-0-	-2568 B	-0-	4430	3	422	9	N	384	3	0	179	1	559
													3	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	139154	X	110204	-0-	-28950 B	-0-	108509	3	615	4	N	982	329	0	696	1	126
							1080	9									
10	143282	X	102418	-0-	-40864 B	-0-	100710	3	609	4	N	999	343	0	534	1	233
							1099	9					15	8			
11	135270	X	94370	-0-	-40900 B	-0-	92613	3	598	4	N	1054	448	0	714	1	125
							1159	9									
12	125271	X	91820	-0-	-33451 B	-0-	90242	3	276	4	N	1184	483	0	535	1	291
							1302	9									
01	109151	X	86355	-0-	-22796 B	-0-	84918	3	460	4	N	888	323	0	537	1	319
							977	9									
02	98588	X	NO RPT	-0-	-98588 B	-0-					N	NO RPT					319

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31655	X	31655	-0-	-0- B	-0-	28361	3	2098	4	N	1087	1246	1			135
							1196	9									
10	30008	X	16922	-0-	-13086 B	-0-	15173	3	1116	4	N	575	1	0	654	1	48
							633	9					7	8			
11	28080	X	19878	-0-	-8202 B	-0-	18183	3	1146	4	N	499	10	0	180	1	353
							549	9					4	8			
12	26629	X	22309	-0-	-4320 B	-0-	20462	3	649	4	N	1089	22	0	898	1	511
							1198	9					11	8			
01	30721	X	14781	-0-	-15940 B	-0-	268	1	13602	3	N	568	16	0	717	1	346
							286	4	625	9							
02	27748	X	12543	-0-	-15205 B	-0-	11766	3	353	4	N	385	14	0	180	1	532
							424	9					5	8			

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26190	X	4075	-0-	-22115 B	-0-	4033	3	34	4	N	7	2	0	171	1	92
							8	9									
10	30225	X	-0-	-0-	-30225 B	-0-					N	-0-					92
11	24330	X	-0-	-0-	-24330 B	-0-					N	-0-					92
12	19654	X	-0-	-0-	-19654 B	-0-					N	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	126262	X	111494	-0-	-14768 B	-0-	109512	3	582	4	N	1273	652	0	526	1	269
							1400	9									
10	129084	X	106846	-0-	-22238 B	-0-	104855	3	539	4	N	1320	702	0	702	1	163
							1452	9					22	8			
11	124920	X	97227	-0-	-27693 B	-0-	95367	3	515	4	N	1223	636	0	532	1	218
							1345	9									
12	129084	X	94517	-0-	-34567 B	-0-	92719	3	405	4	N	1266	711	0	532	1	241
							1393	9									
01	112809	X	88386	-0-	-24423 B	-0-	86997	3	432	4	N	870	305	0	534	1	268
							957	9					4	8			
02	101892	X	71898	-0-	-29994 B	-0-	70924	3	362	4	N	556	79	0	539	1	201
							612	9					5	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15165 X	15165	-0-	-0- B	-0-	167	1	14177	3	N	743	442	0	187	1	273
						4	4	817	9							
10	18689 X	18689	-0-	-0- B	-0-	516	1	17304	3	N	790	8	0	912	1	141
						869	9					2	8			
11	13650 X	13397	-0-	-253 B	-0-	599	1	12112	3	N	624	46	0	550	1	169
						686	9									
12	13826 X	12553	-0-	-1273 B	-0-	579	1	11066	3	N	825	47	0	554	1	393
						908	9									
01	15686 X	11893	-0-	-3793 B	-0-	351	1	11096	3	N	405	53	0	545	1	200
						446	9									
02	16884 X	12978	-0-	-3906 B	-0-	536	1	11723	3	N	654	54	0	560	1	239
						719	9					1	8			

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

09	16170 X	16170	-0-	-0- B	-0-	469	1	14776	3	N	841	4	0	930	1	130
						925	9									
10	12690 X	12690	-0-	-0- B	-0-	499	1	11624	3	N	515	4	0	550	1	89
						567	9					2	8			
11	12630 X	9719	-0-	-2911 B	-0-	338	1	8927	3	N	413	32	0	186	1	284
						454	9									
12	13051 X	8811	-0-	-4240 B	-0-	329	1	7755	3	N	661	31	0	741	1	172
						727	9					1	8			
01	14539 X	3730	-0-	-10809 B	-0-	115	1	3338	3	N	252	16	0	185	1	223
						277	9									
02	13132 X	8371	-0-	-4761 B	-0-	285	1	7625	3	N	419	34	0	359	1	248
						461	9					1	8			

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

09	27090 X	16959	-0-	-10131 B	-0-	16181	3	356	4	N	384	7	0	365	1	268
						422	9									
10	19437 X	13573	-0-	-5864 B	-0-	13010	3	241	4	N	293	7	0	348	1	204
						322	9					2	8			
11	18810 X	16118	-0-	-2692 B	-0-	100	1	15232	3	N	406	31	0	359	1	220
						339	4	447	9							
12	19437 X	14372	-0-	-5065 B	-0-	252	1	13308	3	N	379	39	0	353	1	207
						395	4	417	9							
01	17515 X	15622	-0-	-1893 B	-0-	263	1	14460	3	N	412	35	0	362	1	222
						446	4	453	9							
02	15820 X	10880	-0-	-4940 B	-0-	280	1	10186	3	N	287	361	1			148
						98	4	316	9							

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

09	15622 X	14197	-0-	-1425 B	-0-	14197	3			N	-0-					-0-
10	14787 X	13840	-0-	-947 B	-0-	13840	3			N	-0-					-0-
11	14730 X	13155	-0-	-1575 B	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
12	15221 X	12953	-0-	-2268 B	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
01	15841 X	10402	-0-	-5439 B	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
02	13244 X	11019	-0-	-2225 B	-0-	11019	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16024	X	5370	-0-	-10654 B	-0-	87	1	4140	3	N	921	1	0	1059	1	199
							130	4	1013	9							
10	0	W	7199	-0-	7199 B	7199	284	1	5563	3	N	1197	3	0	1087	1	302
							35	4	1317	9			4	8			
11	0	W	7001	-0-	7001 B	14200	263	1	5532	3	N	1096	6	0	1100	1	292
							1206	9									
12	0	W	6176	-0-	6176 B	20376	243	1	4843	3	N	991	7	0	933	1	338
							1090	9					5	8			
01	24358	X	3982	-0-	-20376 B	-0-	45	1	3180	3	N	688	5	0	180	1	838
							757	9					3	8			
02	6524	X	4048	-0-	-2476 B	-0-	118	1	3011	3	N	835	5	0	1371	1	279
							919	9					18	8			

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

09	26525	X	22259	-0-	-4266 B	-0-	22259	3			N	-0-					-0-
10	26071	X	18594	-0-	-7477 B	-0-	18594	3			N	-0-					-0-
11	24240	X	21570	-0-	-2670 B	-0-	21570	3			N	-0-					-0-
12	24676	X	20252	-0-	-4424 B	-0-	20252	3			N	-0-					-0-
01	23870	X	20084	-0-	-3786 B	-0-	2	1	20082	3	N	-0-					-0-
02	20776	X	19349	-0-	-1427 B	-0-	19349	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

09	5657	X	5657	-0-	-0- B	-0-	241	1	3928	3	N	1247	6	0	1062	1	399
							116	4	1372	9							
10	0	W	5511	-0-	5511 B	5511	284	1	4001	3	N	1005	6	0	895	1	491
							120	4	1106	9			12	8			
11	0	W	6320	-0-	6320 B	11831	154	1	4970	3	N	1087	3	0	1255	1	320
							1196	9									
12	0	W	2467	-0-	2467 B	14298	13	1	1813	3	N	560	1	0	723	1	156
							25	4	616	9							
01	14298	X	-0-	-0-	-14298 B	-0-					N	-0-					156
02	5908	X	2990	-0-	-2918 B	-0-	50	1	2758	3	N	165	4	0	185	1	132
							182	9									

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

09	1590	X	173	-0-	-1417 B	-0-	86	3	87	9	N	79	79	0			62
10	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	5001	3	1681	9	N	1528	1	0	1254	1	334
													1	8			
11	2209	X	2209	-0-	-0- B	-0-	1699	3	510	9	N	464	1	0	186	1	611
12	1643	X	2	-0-	-1641 B	-0-	2	3			N	-0-					611
01	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	5622	3	1729	9	N	1572	6	0	1842	1	335
*02	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	3210	3	1106	9	N	1005	3	0	738	1	598
													1	8			

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

09	35227	X	24840	-0-	-10387 B	-0-	24810	3	6	4	N	22	4	0			133
							24	9									
10	32860	X	20638	-0-	-12222 B	-0-	20621	3	17	9	N	15	4	0	2	8	142
11	28650	X	25231	-0-	-3419 B	-0-	25187	3	7	4	N	34	10	0			166
							37	9									
12	27280	X	22836	-0-	-4444 B	-0-	22810	3	26	9	N	24	13	0			177
01	26877	X	22065	-0-	-4812 B	-0-	22023	3	42	9	N	38	10	0			205
02	23548	X	19942	-0-	-3606 B	-0-	19829	3	80	4	N	30	10	0	179	1	46
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14340	X	5069	-0-	-9271 B	-0-	4689	3	380	9	N	345	346	0			167
10	23640	X	23640	-0-	-0- B	-0-	492	1	21478	3	N	1518	118	0	1282	1	282
							1670	9					3	8			
11	18205	X	18205	-0-	-0- B	-0-	688	1	16419	3	N	998	41	0	922	1	317
							1098	9									
12	16152	X	16152	-0-	-0- B	-0-	745	1	14303	3	N	1004	40	0	934	1	347
							1104	9									
01	13890	X	13890	-0-	-0- B	-0-	588	1	12334	3	N	880	41	0	924	1	261
							968	9					1	8			
02	21364	X	11726	-0-	-9638 B	-0-	671	1	10242	3	N	739	32	0	742	1	225
							813	9					1	8			

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14719	X	8430	-0-	-6289 B	-0-	8049	3	381	9	N	346	346	0			20
10	20007	X	20007	-0-	-0- B	-0-	208	1	18656	3	N	1039	4	0	904	1	149
							1143	9					2	8			
11	15920	X	15920	-0-	-0- B	-0-	29	1	15070	3	N	746	32	0	554	1	309
							821	9									
12	17301	X	17301	-0-	-0- B	-0-	16477	3	824	9	N	749	43	0	746	1	269
01	15818	X	15818	-0-	-0- B	-0-	15110	3	708	9	N	644	49	0	744	1	120
02	18060	X	12549	-0-	-5511 B	-0-	11944	3	605	9	N	550	37	0	369	1	261
													3	8			

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15990	X	15432	-0-	-558 B	-0-	14178	3	1254	9	N	1140	1140	0			105
10	23891	X	23891	-0-	-0- B	-0-	599	1	20522	3	N	2518	1197	0	1091	1	335
							2770	9									
11	19854	X	19854	-0-	-0- B	-0-	722	1	17682	3	N	1318	14	0	1279	1	360
							1450	9									
12	19530	X	16026	-0-	-3504 B	-0-	746	1	14147	3	N	1030	17	0	925	1	448
							1133	9									
01	16027	X	14188	-0-	-1839 B	-0-	511	1	12438	3	N	1126	20	0	1112	1	442
							1239	9									
02	21588	X	16928	-0-	-4660 B	-0-	685	1	14994	3	N	1135	24	0	1119	1	434
							1249	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20656	X	20656	-0-	-0- B	-0-	19629	3	1027	9	N	934	934	0			276
10	26598	X	21844	-0-	-4754 B	-0-	429	1	20561	3	N	757	147	0	726	1	159
							21	4	833	9			1	8			
11	25740	X	19917	-0-	-5823 B	-0-	643	1	18153	3	N	1019	52	0	732	1	394
							1121	9									
12	26598	X	18227	-0-	-8371 B	-0-	655	1	16549	3	N	930	53	0	1099	1	172
							1023	9									
01	23529	X	17264	-0-	-6265 B	-0-	557	1	15720	3	N	897	58	0	924	1	87
							987	9									
02	19740	X	15372	-0-	-4368 B	-0-	640	1	13850	3	N	802	48	0	552	1	286
							882	9					3	8			

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35940	X	30772	-0-	-5168 B	-0-	30772	3			N	-0-					-0-
10	35960	X	28255	-0-	-7705 B	-0-	28255	3			N	-0-					-0-
11	33600	X	32697	-0-	-903 B	-0-	32697	3			N	-0-					-0-
12	34162	X	30084	-0-	-4078 B	-0-	30084	3			N	-0-					-0-
01	31961	X	28809	-0-	-3152 B	-0-	28809	3			N	-0-					-0-
02	28868	X	25725	-0-	-3143 B	-0-	25725	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21660	X	15658	-0-	-6002 B	-0-	14392	3	1266	9	N	1151	1151	0			-0-
10	20646	X	14942	-0-	-5704 B	-0-	13758	3	31	4	N	1048	566	0	284	1	198
							1153	9									
11	18900	X	17308	-0-	-1592 B	-0-	15972	3	2	4	N	1213	16	0	1258	1	137
							1334	9									
12	19313	X	18144	-0-	-1169 B	-0-	590	1	16101	3	N	1321	21	0	1093	1	344
							1453	9									
01	19313	X	17095	-0-	-2218 B	-0-	554	1	15133	3	N	1278	25	0	1289	1	308
							2	4	1406	9							
*02	16660	X	16660	-0-	-0- B	-0-	438	1	14957	3	N	1150	24	0	1229	1	203
							1265	9					2	8			

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

09	8648	X	8648	-0-	-0- B	-0-	159	1	6677	3	N	1398	5	0	1243	1	597
							274	4	1538	9							
10	10735	X	10735	-0-	-0- B	-0-	330	1	8668	3	N	1579	8	0	1900	1	264
							1737	9					4	8			
11	8641	X	8641	-0-	-0- B	-0-	116	1	6984	3	N	1401	7	0	1268	1	388
							1541	9					2	8			
12	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	60	1	6162	3	N	1238	7	0	1453	1	164
							576	4	1362	9			2	8			
01	7254	X	1664	-0-	-5590 B	-0-	1184	3	190	4	N	264	1	0	194	1	233
							290	9									
02	6552	X	3432	-0-	-3120 B	-0-	120	1	2183	3	N	1026	904	1			355
							1129	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

09	15240	X	12465	-0-	-2775 B	-0-	12179	3	139	4	N	134	20	0	167	1	180
							147	9									
10	14229	X	8816	-0-	-5413 B	-0-	8558	3	123	4	N	123	15	0	178	1	107
							135	9					3	8			
11	13770	X	8547	-0-	-5223 B	-0-	8037	3	298	4	N	193	28	0	180	1	92
							212	9									
12	16771	X	7835	-0-	-8936 B	-0-	7479	3	152	4	N	185	15	0	181	1	81
							204	9									
*01	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	8041	3	38	4	N	163	14	0	179	1	51
							179	9									
02	T. A.		6150	-0-	6150 B	6150	6000	3	150	9	N	136	3	0			184

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

09	17880	X	8107	-0-	-9773 B	-0-	7827	3	115	4	N	150	2	0	177	1	204
							165	9									
10	15376	X	9007	-0-	-6369 B	-0-	8259	3	584	4	N	149	2	0	178	1	171
							164	9					2	8			
11	16521	X	16521	-0-	-0- B	-0-	15868	3	292	4	N	328	6	0	357	1	136
							361	9									
12	13547	X	11225	-0-	-2322 B	-0-	10796	3	156	4	N	248	4	0	178	1	202
							273	9									
*01	13610	X	13610	-0-	-0- B	-0-	13349	3	40	4	N	201	6	0	182	1	215
							221	9									
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148 B	-0-					N	NO RPT					215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19800 X	12985	-0-	-6815 B	-0-	11023	3	1962	9	N	1784	4	0	2000	1	143
10	20460 X	10574	-0-	-9886 B	-0-	9047	3	20	4	N	1370	39	0	1246	1	214
						1507	9					14	8			
11	19800 X	8759	-0-	-11041 B	-0-	7407	3	10	4	N	1220	39	0	1104	1	283
						1342	9					8	8			
12	13392 X	9254	-0-	-4138 B	-0-	7936	3	1318	9	N	1198	47	0	1087	1	340
												7	8			
01	13051 X	6624	-0-	-6427 B	-0-	5577	3	1047	9	N	952	36	0	727	1	523
												6	8			
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788 B	-0-					N	NO RPT					523

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

09	10350 X	6572	-0-	-3778 B	-0-	6182	3	168	4	N	202	3	0	173	1	192
						222	9									
10	8742 X	5234	-0-	-3508 B	-0-	4888	3	155	4	N	174	3	0	177	1	184
						191	9					2	8			
11	7230 X	6554	-0-	-676 B	-0-	32	1	5959	3	N	240	6	0	352	1	66
						299	4	264	9							
12	7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	208	1	6451	3	N	239	8	0	179	1	118
						88	4	263	9							
01	7564 X	6043	-0-	-1521 B	-0-	325	1	5397	3	N	235	5	0	182	1	166
						62	4	259	9							
02	6132 X	5318	-0-	-814 B	-0-	208	1	4781	3	N	161	5	0	182	1	135
						152	4	177	9			5	8			

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

09	78051 X	58879	-0-	-19172 B	-0-	58409	3	159	4	N	283	126	0	177	1	143
						311	9									
10	80073 X	53056	-0-	-27017 B	-0-	52545	3	184	4	N	297	122	0	177	1	133
						327	9					8	8			
11	71430 X	55454	-0-	-15976 B	-0-	54714	3	267	4	N	430	208	0	173	1	173
						473	9					9	8			
12	66867 X	53218	-0-	-13649 B	-0-	52476	3	243	4	N	454	229	0	179	1	210
						499	9					9	8			
01	59086 X	49752	-0-	-9334 B	-0-	49070	3	300	4	N	347	152	0	175	1	225
						382	9					5	8			
02	53368 X	42711	-0-	-10657 B	-0-	42078	3	258	4	N	341	135	0	360	1	71
						375	9									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

09	41520 X	35241	-0-	-6279 B	-0-	34099	3	552	4	N	536	523	1			271
						590	9									
10	40703 X	31901	-0-	-8802 B	-0-	30794	3	516	4	N	537	533	1	2	8	273
						591	9									
11	41430 X	28534	-0-	-12896 B	-0-	27464	3	517	4	N	503	9	0	532	1	228
						553	9					7	8			
12	42811 X	27276	-0-	-15535 B	-0-	26185	3	509	4	N	529	20	0	531	1	204
						582	9					2	8			
01	34131 X	23544	-0-	-10587 B	-0-	22580	3	440	4	N	476	20	0	361	1	294
						524	9					5	8			
02	30828 X	20758	-0-	-10070 B	-0-	19949	3	363	4	N	405	18	0	539	1	140
						446	9					2	8			

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	72847	X	52594	-0-	-20253 B	-0-	52250	3	123	4	N	201	73	0	176	1	110
							221	9									
10	64989	X	48575	-0-	-16414 B	-0-	48190	3	156	4	N	208	70	0	178	1	64
							229	9					6	8			
11	67200	X	43350	-0-	-23850 B	-0-	42969	3	215	4	N	151	11	8			204
							166	9									
12	62031	X	41909	-0-	-20122 B	-0-	41429	3	206	4	N	249	103	0	187	1	163
							274	9									
01	51274	X	38996	-0-	-12278 B	-0-	38577	3	182	4	N	215	74	0	179	1	118
							237	9					7	8			
02	46312	X	32013	-0-	-14299 B	-0-	31736	3	64	4	N	194	63	0	182	1	62
							213	9					5	8			

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

09	83804	X	21300	-0-	-62504 B	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
10	37572	X	21378	-0-	-16194 B	-0-	21378	3			N	-0-					-0-
11	36360	X	19722	-0-	-16638 B	-0-	19722	3			N	-0-					-0-
12	37572	X	19410	-0-	-18162 B	-0-	19410	3			N	-0-					-0-
01	21669	X	19170	-0-	-2499 B	-0-	19170	3			N	-0-					-0-
02	19880	X	15839	-0-	-4041 B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

09	16517	X	14844	-0-	-1673 B	-0-	12550	3	1460	4	N	758	1	0	711	1	258
							834	9									
10	16957	X	14411	-0-	-2546 B	-0-	12535	3	1045	4	N	755	3	0	692	1	314
							831	9					4	8			
11	15990	X	13490	-0-	-2500 B	-0-	11867	3	789	4	N	758	6	0	923	1	143
							834	9									
12	16430	X	13476	-0-	-2954 B	-0-	11769	3	860	4	N	770	9	0	708	1	194
							847	9					2	8			
01	15686	X	13337	-0-	-2349 B	-0-	11819	3	735	4	N	712	11	0	553	1	340
							783	9					2	8			
02	13860	X	11619	-0-	-2241 B	-0-	10125	3	750	4	N	676	8	0	914	1	92
							744	9					2	8			

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

09	58533	X	47255	-0-	-11278 B	-0-	47010	3	122	4	N	112	46	0	178	1	84
							123	9									
10	60078	X	45554	-0-	-14524 B	-0-	45385	3	64	4	N	95	45	0	6	8	128
							105	9									
11	55860	X	41836	-0-	-14024 B	-0-	41636	3	58	4	N	129	58	0	181	1	18
							142	9									
12	53289	X	40998	-0-	-12291 B	-0-	40765	3	81	4	N	138	71	0			85
							152	9									
01	47864	X	23347	-0-	-24517 B	-0-	23206	3	6	4	N	123	31	0			177
							135	9									
02	43260	X	37841	-0-	-5419 B	-0-	37563	3	105	4	N	157	53	0	181	1	100
							173	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87520 X	80483	-0-	-7037 B	-0-	79902	3	174	4	N	370	222	0	177	1	199
						407	9									
10	90024 X	77836	-0-	-12188 B	-0-	77162	3	245	4	N	390	234	0	183	1	158
						429	9					14	8			
11	87120 X	71974	-0-	-15146 B	-0-	71324	3	201	4	N	408	269	0	179	1	118
						449	9									
12	89466 X	71437	-0-	-18029 B	-0-	70784	3	166	4	N	443	313	0			248
						487	9									
01	81716 X	68362	-0-	-13354 B	-0-	68065	3	30	4	N	243	113	0	179	1	199
						267	9									
02	73808 X	NO RPT	-0-	-73808 B	-0-					N	NO RPT					199

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

09	73155 X	52715	-0-	-20440 B	-0-	51925	3	347	4	N	403	107	0	178	1	227
						443	9									
10	74865 X	48626	-0-	-26239 B	-0-	47882	3	290	4	N	413	105	0	351	1	176
						454	9					8	8			
11	66990 X	42911	-0-	-24079 B	-0-	42080	3	317	4	N	467	162	0	354	1	120
						514	9					7	8			
12	63333 X	41432	-0-	-21901 B	-0-	40615	3	281	4	N	487	184	0	181	1	233
						536	9					9	8			
01	51739 X	36535	-0-	-15204 B	-0-	35789	3	302	4	N	404	116	0	357	1	159
						444	9					5	8			
02	46732 X	31901	-0-	-14831 B	-0-	31055	3	436	4	N	373	106	0	178	1	236
						410	9					12	8			

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

09	18030 X	11279	-0-	-6751 B	-0-	11267	3	12	9	N	11	7	0			74
10	19499 X	10827	-0-	-8672 B	-0-	10804	3	23	9	N	21	8	0			87
11	14970 X	9807	-0-	-5163 B	-0-	9783	3	24	9	N	22	12	0			97
12	15469 X	9360	-0-	-6109 B	-0-	9322	3	2	4	N	33	14	0			116
						36	9									
01	11966 X	4898	-0-	-7068 B	-0-	4886	3	12	9	N	11	1	0			126
02	10528 X	4549	-0-	-5979 B	-0-	4508	3	10	4	N	28	1	0			153
						31	9									

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

09	57146 X	48039	-0-	-9107 B	-0-	47952	3	31	4	N	51	27	0	178	1	58
						56	9									
10	59024 X	45486	-0-	-13538 B	-0-	45399	3	35	4	N	47	25	0	4	8	76
						52	9									
11	54960 X	36894	-0-	-18066 B	-0-	36763	3	66	4	N	59	46	0			89
						65	9									
12	53537 X	35018	-0-	-18519 B	-0-	34874	3	59	4	N	77	51	0			115
						85	9									
01	49135 X	26467	-0-	-22668 B	-0-	26399	3	6	4	N	56	23	0			148
						62	9									
02	44380 X	24503	-0-	-19877 B	-0-	24403	3	41	4	N	54	13	0	5	8	184
						59	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5102	X	5102	-0-	-0- B	-0-	10	1	3906	3	N	1056	4	0	1094	1	236
							24	4	1162	9							
10	5146	X	4573	-0-	-573 B	-0-	14	1	3483	3	N	977	3	0	874	1	334
							1	4	1075	9			2	8			
11	4890	X	3250	-0-	-1640 B	-0-	2375	3	15	4	N	782	4	0	914	1	196
							860	9					2	8			
12	5053	X	4150	-0-	-903 B	-0-	40	1	2714	3	N	874	6	0	885	1	177
							435	4	961	9			2	8			
01	5270	X	3282	-0-	-1988 B	-0-	10	1	2101	3	N	769	6	0	367	1	573
							325	4	846	9							
02	4760	X	2472	-0-	-2288 B	-0-	172	1	1552	3	N	680	10	0	915	1	328
							748	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

09	12541	X	12541	-0-	-0- B	-0-	9236	3	1495	4	N	1645	1625	1			439
							1810	9									
10	13020	X	12456	-0-	-564 B	-0-	9103	3	1452	4	N	1728	1	0	1740	1	424
							1901	9					2	8			
11	12600	X	11612	-0-	-988 B	-0-	8514	3	1475	4	N	1475	3	0	1625	1	271
							1623	9									
12	13020	X	10684	-0-	-2336 B	-0-	61	1	8109	3	N	1435	5	0	1297	1	404
							935	4	1579	9							
01	11904	X	9424	-0-	-2480 B	-0-	21	1	7789	3	N	1460	3	0	1281	1	580
							8	4	1606	9							
*02	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9430	3	180	4	N	1142	3	0	1591	1	123
							1256	9					5	8			

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

09	49648	X	37436	-0-	-12212 B	-0-	37407	3	29	9	Y	26	11	0	16	1	11
10	50933	X	35093	-0-	-15840 B	-0-	35034	3	12	4	Y	43	10	0	24	1	17
							47	9					3	8			
11	47820	X	21175	-0-	-26645 B	-0-	21136	3	39	9	Y	35	3	0	35	1	14
12	44888	X	17337	-0-	-27551 B	-0-	37	1	17237	3	Y	37	6	0	33	1	12
							22	4	41	9							
01	37882	X	15822	-0-	-22060 B	-0-	47	1	15725	3	Y	40	1	8			51
							6	4	44	9							
02	34216	X	30377	-0-	-3839 B	-0-	86	1	30272	3	Y	17	41	1	1	8	26
							19	9									

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

09	91950	X	69283	-0-	-22667 B	-0-	67959	3	466	4	N	780	357	0	529	1	144
							858	9									
10	95697	X	64896	-0-	-30801 B	-0-	63688	3	371	4	N	761	374	0	341	1	180
							837	9					10	8			
11	89040	X	58625	-0-	-30415 B	-0-	57443	3	368	4	N	740	339	0	358	1	223
							814	9									
12	83173	X	56807	-0-	-26366 B	-0-	55603	3	375	4	N	754	382	0	357	1	238
							829	9									
01	68603	X	52579	-0-	-16024 B	-0-	51661	3	320	4	N	544	150	0	543	1	89
							598	9									
02	61964	X	44818	-0-	-17146 B	-0-	44208	3	200	4	N	373	48	0	179	1	230
							410	9					5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103849	X	74579	-0-	-29270 B	-0-	74143	3	140	4	Y	269	193	0	110	1	58
							296	9									
10	106547	X	68748	-0-	-37799 B	-0-	68158	3	283	4	Y	279	192	0	93	1	44
							307	9					8	8			
11	102690	X	60249	-0-	-42441 B	-0-	59874	3	164	4	Y	192	118	0	86	1	32
							211	9									
12	92659	X	57330	-0-	-35329 B	-0-	120	1	56805	3	Y	229	145	0	83	1	33
							153	4	252	9							
01	73935	X	53944	-0-	-19991 B	-0-	161	1	53582	3	Y	60	3	0	1	8	89
							135	4	66	9							
02	66780	X	42558	-0-	-24222 B	-0-	121	1	42297	3	Y	27	71	1	1	8	44
							110	4	30	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

09	21190	X	17765	-0-	-3425 B	-0-	17717	3	30	4	N	16	1	0			87
							18	9									
10	21762	X	17224	-0-	-4538 B	-0-	17180	3	29	4	N	14	2	0	2	8	97
							15	9									
11	20190	X	15425	-0-	-4765 B	-0-	150	1	15231	3	N	6	6	0			97
							37	4	7	9							
12	19530	X	14891	-0-	-4639 B	-0-	291	1	14522	3	N	27	9	0			115
							48	4	30	9							
01	18600	X	10980	-0-	-7620 B	-0-	274	1	10683	3	N	17	6	0			126
							4	4	19	9							
02	16576	X	2734	-0-	-13842 B	-0-	216	1	2473	3	N	35	25	0			136
							6	4	39	9							

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

09	60993	X	44394	-0-	-16599 B	-0-	44322	3	2	4	Y	64	3	0	52	1	47
							70	9									
10	62403	X	41231	-0-	-21172 B	-0-	41186	3	45	9	Y	41	4	0	62	1	19
													3	8			
11	60030	X	36599	-0-	-23431 B	-0-	36518	3	81	9	Y	74	7	0	57	1	29
12	54746	X	36655	-0-	-18091 B	-0-	43	1	36511	3	Y	74	13	0	66	1	24
							20	4	81	9							
01	44268	X	33384	-0-	-10884 B	-0-	99	1	33207	3	Y	66	1	0	1	8	88
							5	4	73	9							
02	39984	X	25809	-0-	-14175 B	-0-	73	1	25599	3	Y	111	71	1	1	8	127
							15	4	122	9							

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

09	23670	X	15850	-0-	-7820 B	-0-	15844	3	6	9	N	5	1	0			53
10	23622	X	14331	-0-	-9291 B	-0-	14303	3	8	4	N	18	2	0	6	8	63
							20	9									
11	19470	X	17772	-0-	-1698 B	-0-	17690	3	25	4	N	52	6	0			109
							57	9									
12	19437	X	17334	-0-	-2103 B	-0-	17326	3	8	9	N	7	8	0			108
01	19437	X	14797	-0-	-4640 B	-0-	14794	3	3	9	N	3	3	0			108
02	16576	X	13283	-0-	-3293 B	-0-	13216	3	64	4	N	3	3	0			108
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	101259	X	70627	-0-	-30632 B	-0-	65764	3	627	4	N	3851	189	0	3118	1	675
							4236	9									
10	90034	X	90034	-0-	-0- B	-0-	84562	3	808	4	N	4240	275	0	4185	1	455
							4664	9									
11	61659	X	61659	-0-	-0- B	-0-	57192	3	1839	4	N	2389	271	0	2302	1	271
							2628	9									
12	46817	X	46817	-0-	-0- B	-0-	43653	3	821	4	N	2130	232	0	1440	1	729
							2343	9									
01	72974	X	34324	-0-	-38650 B	-0-	32970	3	456	4	N	816	18	0	1069	1	458
							898	9									
02	81312	X	21720	-0-	-59592 B	-0-	19744	3	180	4	N	1633	13	0	717	1	903
							1796	9									

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

09	9990	X	5206	-0-	-4784 B	-0-	4594	3	612	9	N	556	556	0			31
10	10323	X	9217	-0-	-1106 B	-0-	7885	3	124	4	N	1098	8	0	896	1	225
							1208	9									
11	10213	X	10213	-0-	-0- B	-0-	8990	3	18	4	N	1095	11	0	1082	1	227
							1205	9									
12	8919	X	8919	-0-	-0- B	-0-	7829	3	1090	9	N	991	10	0	922	1	258
													28	8			
01	8029	X	6363	-0-	-1666 B	-0-	5615	3	748	9	N	680	8	0	187	1	743
02	8316	X	NO RPT	-0-	-8316 B	-0-					N	NO RPT					743

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

09	80101	X	66819	-0-	-13282 B	-0-	66039	3	290	4	N	445	186	0	178	1	226
							490	9									
10	82615	X	62947	-0-	-19668 B	-0-	62152	3	291	4	N	458	192	0	352	1	134
							504	9					6	8			
11	79950	X	57440	-0-	-22510 B	-0-	56588	3	329	4	N	475	216	0	177	1	214
							523	9					2	8			
12	80507	X	58046	-0-	-22461 B	-0-	111	1	57133	3	N	506	258	0	359	1	103
							245	4	557	9							
01	66433	X	53797	-0-	-12636 B	-0-	271	1	52905	3	N	373	138	0	179	1	159
							211	4	410	9							
02	60004	X	NO RPT	-0-	-60004 B	-0-					N	NO RPT					159

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

09	46465	X	38856	-0-	-7609 B	-0-	37548	3	1140	4	N	153	109	0	192	1	146
							168	9									
10	47833	X	36601	-0-	-11232 B	-0-	35290	3	1140	4	N	155	109	0			192
							171	9									
11	43950	X	38897	-0-	-5053 B	-0-	37473	3	1141	4	N	257	132	0	182	1	135
							283	9									
12	43989	X	36403	-0-	-7586 B	-0-	34991	3	1140	4	N	247	124	0			258
							272	9									
01	39928	X	35468	-0-	-4460 B	-0-	33962	3	1084	4	N	384	153	0	374	1	115
							422	9									
02	36064	X	NO RPT	-0-	-36064 B	-0-					N	NO RPT					115

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	59703 X	42743	-0-	-16960 B	-0-	42222	3	258	4	N	239	4	0	188	1	233
						263	9									
10	61039 X	40061	-0-	-20978 B	-0-	39527	3	280	4	N	231	9	0	351	1	102
						254	9					2	8			
11	59070 X	37003	-0-	-22067 B	-0-	36325	3	289	4	N	354	118	0	179	1	159
						389	9									
12	52545 X	33564	-0-	-18981 B	-0-	114	1	32817	3	N	358	124	0	174	1	219
						239	4	394	9							
01	42532 X	34428	-0-	-8104 B	-0-	269	1	33694	3	N	232	55	0	182	1	212
						210	4	255	9			2	8			
02	38416 X	28582	-0-	-9834 B	-0-	278	1	27885	3	N	238	49	0	179	1	222
						157	4	262	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

09	47227 X	37975	-0-	-9252 B	-0-	37942	3	30	4	N	3					149
						3	9									
10	48205 X	36569	-0-	-11636 B	-0-	36504	3	57	4	N	7	1	0	6	8	149
						8	9									
11	45600 X	33417	-0-	-12183 B	-0-	33372	3	38	4	N	6	6	0			149
						7	9									
12	43431 X	32857	-0-	-10574 B	-0-	32808	3	37	4	N	11	10	0	2	8	148
						12	9									
01	38750 X	31274	-0-	-7476 B	-0-	31261	3	13	9	N	12	10	0	2	8	148
02	35000 X	NO RPT	-0-	-35000 B	-0-					N	NO RPT					148

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

09	10230 X	8288	-0-	-1942 B	-0-	6555	3	1733	9	N	1575	378	0	723	1	783
10	12625 X	12625	-0-	-0- B	-0-	10574	3	12	4	N	1854	197	0	1791	1	649
						2039	9									
11	11813 X	11813	-0-	-0- B	-0-	10303	3	1510	9	N	1373	1646	1			376
12	10354 X	8845	-0-	-1509 B	-0-	7431	3	1414	9	N	1285	1114	1			547
*01	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	7845	3	1500	9	N	1364	1103	1			808
02	11396 X	7500	-0-	-3896 B	-0-	6380	3	1120	9	N	1018	1300	1			526

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

09	18387 X	14613	-0-	-3774 B	-0-	14586	3	8	4	N	17					129
						19	9									
10	18290 X	14138	-0-	-4152 B	-0-	14129	3	9	9	N	8	2	8			135
11	18000 X	12978	-0-	-5022 B	-0-	12960	3	5	4	N	12	1	0			146
						13	9									
12	18600 X	11537	-0-	-7063 B	-0-	11485	3	52	9	N	47	2	0			191
01	18848 X	12058	-0-	-6790 B	-0-	10	1	12016	3	N	20	2	0			209
						10	4	22	9							
02	13636 X	10802	-0-	-2834 B	-0-	10697	3	95	4	N	9	3	0			215
						10	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39009	X	29753	-0-	-9256 B	-0-	29724	3	29	4	N	-0-					135
10	39866	X	25344	-0-	-14522 B	-0-	25319	3	22	4	N	3	3	8			135
							3	9									
11	37980	X	27727	-0-	-10253 B	-0-	27684	3	43	4	N	-0-					135
12	34658	X	23807	-0-	-10851 B	-0-	23768	3	37	4	N	2	2	8			135
							2	9									
01	30721	X	28367	-0-	-2354 B	-0-	28355	3	10	4	N	2	2	8			135
							2	9									
02	27748	X	23194	-0-	-4554 B	-0-	23188	3	6	9	N	5	5	8			135

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

09	39980	X	35569	-0-	-4411 B	-0-	149	1	33239	3	N	1983	37	0	2016	1	264
							2181	9									
10	39959	X	36145	-0-	-3814 B	-0-	172	1	33621	3	N	2138	60	0	1992	1	350
							2352	9									
11	38670	X	36557	-0-	-2113 B	-0-	256	1	34007	3	N	2085	82	0	1826	1	527
							2294	9									
12	39959	X	32047	-0-	-7912 B	-0-	340	1	29589	3	N	1925	81	0	1839	1	532
							2118	9									
01	34379	X	30047	-0-	-4332 B	-0-	44	1	28057	3	N	1769	89	0	2005	1	207
							1946	9									
02	31052	X	26642	-0-	-4410 B	-0-	168	1	24700	3	N	1582	46	0	1301	1	442
							34	4	1740	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

09	41102	X	34315	-0-	-6787 B	-0-	34315	3			N	-0-					-0-
10	42439	X	27983	-0-	-14456 B	-0-	27983	3			N	-0-					-0-
11	39960	X	36922	-0-	-3038 B	-0-	36922	3			N	-0-					-0-
12	39525	X	28762	-0-	-10763 B	-0-	28762	3			N	-0-					-0-
01	35588	X	30059	-0-	-5529 B	-0-	30059	3			N	-0-					-0-
02	32032	X	23019	-0-	-9013 B	-0-	23019	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

09	50394	X	47503	-0-	-2891 B	-0-	47503	3			N	-0-					-0-
10	51615	X	34453	-0-	-17162 B	-0-	34453	3			N	-0-					-0-
11	51774	X	51774	-0-	-0- B	-0-	51774	3			N	-0-					-0-
12	51615	X	39286	-0-	-12329 B	-0-	39286	3			N	-0-					-0-
01	48732	X	44496	-0-	-4236 B	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
02	44016	X	36941	-0-	-7075 B	-0-	36941	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

09	17520	X	7365	-0-	-10155 B	-0-	5516	3	50	4	N	1635	7	0	1415	1	238
							1799	9									
10	0	W	2107	-0-	2107 B	2107	1709	3	398	9	N	362	25	0	519	1	46
													10	8			
11	0	W	2327	-0-	2327 B	4434	1685	3	642	9	N	584	2	0	359	1	269
12	0	W	99	-0-	99 B	4533	64	3	35	9	N	32	4	8			297
*01	7496	X	2963	-0-	-4533 B	-0-	2064	3	899	9	N	817	4	0	550	1	560
02	6888	X	NO RPT	-0-	-6888 B	-0-					N	NO RPT					560

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7454	X	7163	-0-	-291 B	-0-	490	1	5272	3	N	1274	3	0	1259	1	199
							1401	9									
10	0	W	2676	-0-	2676 B	2676	165	1	1961	3	N	500	2	0	515	1	174
							550	9					8	8			
11	0	W	3379	-0-	3379 B	6055	22	1	2474	3	N	794	6	0	730	1	232
							10	4	873	9							
12	0	W	3598	-0-	3598 B	9653	2507	3	1091	9	N	992	8	0	918	1	284
													14	8			
*01	12864	X	3211	-0-	-9653 B	-0-	64	1	2272	3	N	795	9	0	541	1	529
							875	9									
02	6216	X	NO RPT	-0-	-6216 B	-0-					N	NO RPT					529

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

09	23694	X	23694	-0-	-0- B	-0-	23694	3			N	-0-					-0-
10	23529	X	21053	-0-	-2476 B	-0-	21046	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	20820	X	17682	-0-	-3138 B	-0-	17682	3			N	-0-					-0-
12	21824	X	17744	-0-	-4080 B	-0-	17744	3			N	-0-					-0-
*01	23467	X	18128	-0-	-5339 B	-0-	18115	3	13	4	N	-0-					-0-
*02	21196	X	NO RPT	-0-	-21196 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

09	1001	X	-0-	-0-	-1001 B	-0-					N	-0-	255	1			-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	455	-0-	-10 B	-0-	282	3	173	9	N	157	1	0	111	1	45
01	T. A.		47	-0-	47 B	47	46	3	1	9	N	1	46	1			-0-
02	T. A.		9841	-0-	9841 B	9888	7560	3	2281	9	N	2074	12	0	1595	1	466
													1	8			

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

09	46949	X	38995	-0-	-7954 B	-0-	38995	3			N	-0-					-0-
10	48298	X	35319	-0-	-12979 B	-0-	35319	3			N	-0-					-0-
11	44730	X	39435	-0-	-5295 B	-0-	39435	3			N	-0-					-0-
12	44299	X	34412	-0-	-9887 B	-0-	34412	3			N	-0-					-0-
01	40052	X	36018	-0-	-4034 B	-0-	36018	3			N	-0-					-0-
02	36176	X	30554	-0-	-5622 B	-0-	30554	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

09	50641	X	41262	-0-	-9379 B	-0-	41262	3			N	-0-					-0-
10	52018	X	31288	-0-	-20730 B	-0-	31288	3			N	-0-					-0-
11	49830	X	44373	-0-	-5457 B	-0-	44373	3			N	-0-					-0-
12	48267	X	37026	-0-	-11241 B	-0-	37026	3			N	-0-					-0-
*01	36893	X	36893	-0-	-0- B	-0-	36893	3			N	-0-					-0-
*02	38108	X	NO RPT	-0-	-38108 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
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55343	X	46100	-0-	-9243 B	-0-	45616	3	480	4	N	4	4	0			95
							4	9									
10	56761	X	42591	-0-	-14170 B	-0-	42134	3	457	4	N	-0-					95
11	54930	X	44948	-0-	-9982 B	-0-	44455	3	480	4	N	12	12	0			95
							13	9									
12	53971	X	41770	-0-	-12201 B	-0-	41252	3	499	4	N	17	17	0			95
							19	9									
01	47430	X	39633	-0-	-7797 B	-0-	39207	3	400	4	N	24	24	0			95
							26	9									
02	42840	X	NO RPT	-0-	-42840 B	-0-					N	NO RPT					95

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	89864	X	42063	-0-	-47801 B	-0-	34665	3	7398	9	N	6725	6725	0			-0-
10	34916	X	34916	-0-	-0- B	-0-	29170	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-
11	25266	X	25266	-0-	-0- B	-0-	21544	3	3722	9	N	3384	3373	0	11	8	-0-
12	39835	X	19957	-0-	-19878 B	-0-	17018	3	2939	9	N	2672	2652	0	20	8	-0-
01	29543	X	15357	-0-	-14186 B	-0-	12737	3	2620	9	N	2382	1779	0			603
02	26684	X	770	-0-	-25914 B	-0-	646	3	124	9	N	113	1	0	362	1	353

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10620	X	7592	-0-	-3028 B	-0-	5324	3	2268	9	N	2062	28	0	286	1	1794
10	10974	X	9775	-0-	-1199 B	-0-	7946	3	4	4	N	1659	1	0	3170	1	282
							1825	9									
11	10620	X	-0-	-0-	-10620 B	-0-					N	1	4	8			279
12	14253	X	14253	-0-	-0- B	-0-	11129	3	15	4	N	2826	7	0	2276	1	822
							3109	9									
*01	8989	X	8989	-0-	-0- B	-0-	7045	3	1944	9	N	1767	6	0	1972	1	609
													2	8			
02	8820	X	5394	-0-	-3426 B	-0-	3829	3	1565	9	N	1423	1	0	1709	1	321
													1	8			

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	8157	-0-	-873 B	-0-	7645	3	179	4	N	303	12	0	375	1	123
							333	9									
10	9982	X	6990	-0-	-2992 B	-0-	6563	3	142	4	N	259	12	0	189	1	181
							285	9									
11	9660	X	7252	-0-	-2408 B	-0-	6767	3	175	4	N	282	17	0	380	1	66
							310	9									
12	10912	X	6580	-0-	-4332 B	-0-	6245	3	20	4	N	286	18	0	191	1	141
							315	9					2	8			
*01	6235	X	6235	-0-	-0- B	-0-	5897	3	338	9	N	307	175	1			273
02	5600	X	NO RPT	-0-	-5600 B	-0-					N	NO RPT					273

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	38894	X	30469	-0-	-8425 B	-0-	30145	3	186	4	N	125	5	0	127	1	78
							138	9									
10	39928	X	30726	-0-	-9202 B	-0-	28784	3	1798	4	N	131	163	1			46
							144	9									
11	37920	X	30081	-0-	-7839 B	-0-	28072	3	1860	4	N	135	5	0	121	1	55
							149	9									
12	36549	X	29918	-0-	-6631 B	-0-	27795	3	1976	4	N	134	9	0	93	1	87
							147	9									
01	35061	X	27319	-0-	-7742 B	-0-	25274	3	1878	4	N	152	19	0	175	1	45
							167	9									
02	28448	X	24106	-0-	-4342 B	-0-	22355	3	1612	4	N	126	15	0	118	1	37
							139	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JC MARTIN					WELL #: 26H	RRCID -> 270521	COMPL. DATE 03/12/2013					TOTAL DEPTH 11113	PERF.11145 - 16114				
09	36960	X	23934	-0-	-13026 B	-0-	23803	3	131	9	N	119	3	0	118	1	75
10	33201	X	22710	-0-	-10491 B	-0-	22588	3	122	9	N	111	147	1			39
11	28470	X	22338	-0-	-6132 B	-0-	22194	3	144	9	N	131	6	0	111	1	53
12	29419	X	22491	-0-	-6928 B	-0-	22334	3	157	9	N	143	9	0	94	1	93
01	26939	X	23487	-0-	-3452 B	-0-	22745	3	560	4	N	165	17	0	191	1	50
							182	9									
02	22344	X	17618	-0-	-4726 B	-0-	17465	3	153	9	N	139	12	0	133	1	43
													1	8			
JC MARTIN					WELL #: 5H	RRCID -> 270522	COMPL. DATE 03/21/2013					TOTAL DEPTH 10818	PERF.11260 - 16135				
09	44550	X	30358	-0-	-14192 B	-0-	25491	3	4728	4	N	126	5	0	123	1	78
							139	9									
10	41478	X	29853	-0-	-11625 B	-0-	25792	3	3920	4	N	128	161	1			45
							141	9									
11	34680	X	27353	-0-	-7327 B	-0-	23212	3	3974	4	N	152	10	0	127	1	60
							167	9									
12	35836	X	28950	-0-	-6886 B	-0-	24741	3	4060	4	N	135	18	0	96	1	81
							149	9									
01	33511	X	25703	-0-	-7808 B	-0-	22893	3	2635	4	N	159	29	0	167	1	44
							175	9									
02	28336	X	25390	-0-	-2946 B	-0-	21419	3	3829	4	N	129	24	0	112	1	36
							142	9					1	8			
SCHUBERT					WELL #: 1H	RRCID -> 270535	COMPL. DATE 11/22/2012					TOTAL DEPTH 11029	PERF.11025 - 15356				
09	27510	X	20081	-0-	-7429 B	-0-	20081	3			N	-0-					-0-
10	26412	X	17869	-0-	-8543 B	-0-	17869	3			N	-0-					-0-
11	23220	X	19181	-0-	-4039 B	-0-	19180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22754	X	20484	-0-	-2270 B	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
01	22754	X	20941	-0-	-1813 B	-0-	20941	3			N	-0-					-0-
02	18732	X	14268	-0-	-4464 B	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
RYAN					WELL #: 4H	RRCID -> 270641	COMPL. DATE 03/04/2013					TOTAL DEPTH 13631	PERF.13941 - 18940				
09	133200	X	133200	-0-	-0- B	-0-	132842	3	358	9	N	325	325	0			-0-
10	89678	X	89678	-0-	-0- B	-0-	89430	3	248	9	N	225	225	0			-0-
11	66108	X	66108	-0-	-0- B	-0-	86	1	65732	3	N	264	264	0			-0-
							290	9									
12	101029	X	51819	-0-	-49210 B	-0-	289	1	51522	3	N	7	7	0			-0-
							8	9									
01	113646	X	40966	-0-	-72680 B	-0-	170	1	40796	3	N	-0-					-0-
02	102900	X	33153	-0-	-69747 B	-0-	279	1	32874	3	N	-0-					-0-
RANCHO LAGO VISTA					WELL #: 4H	RRCID -> 270644	COMPL. DATE 12/09/2012					TOTAL DEPTH 12942	PERF.13019 - 17985				
09	7453	X	7453	-0-	-0- B	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
10	7544	X	7544	-0-	-0- B	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0- B	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
12	6857	X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
*02	5970	X	5970	-0-	-0- B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18781	X	16185	-0-	-2596 B	-0-	23	1	13269	3	N	1426	10	0	1267	1	373
							1324	4	1569	9							
10	19313	X	15498	-0-	-3815 B	-0-	12549	3	1379	4	N	1427	12	0	1515	1	271
							1570	9					2	8			
11	18690	X	14986	-0-	-3704 B	-0-	30	1	12181	3	N	1369	18	0	1301	1	321
							1269	4	1506	9							
12	18383	X	16730	-0-	-1653 B	-0-	68	1	14509	3	N	1398	29	0	1486	1	204
							615	4	1538	9							
01	17701	X	13993	-0-	-3708 B	-0-	27	1	12505	3	N	1274	8	0	912	1	558
							60	4	1401	9							
02	15120	X	NO RPT	-0-	-15120 B	-0-					N	NO RPT					558

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

09	15480	X	13229	-0-	-2251 B	-0-	267	1	11200	3	N	852	2	0	914	1	296
							825	4	937	9							
10	15996	X	13676	-0-	-2320 B	-0-	337	1	11752	3	N	685	4	0	716	1	261
							833	4	754	9							
11	19680	X	11677	-0-	-8003 B	-0-	364	1	9723	3	N	766	6	0	738	1	283
							747	4	843	9							
12	20336	X	10705	-0-	-9631 B	-0-	257	1	9183	3	N	803	51	0	756	1	279
							382	4	883	9							
01	14415	X	9140	-0-	-5275 B	-0-	10	1	8258	3	N	790	35	0	544	1	490
							3	4	869	9							
02	12348	X	NO RPT	-0-	-12348 B	-0-					N	NO RPT					490

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

09	39420	X	26091	-0-	-13329 B	-0-	24109	3	1852	4	N	118	2	0	125	1	75
							130	9									
10	34875	X	24382	-0-	-10493 B	-0-	24239	3	143	9	N	130	159	1			46
11	30210	X	23590	-0-	-6620 B	-0-	23449	3	141	9	N	128	9	0	115	1	50
12	31217	X	19920	-0-	-11297 B	-0-	19789	3	131	9	N	119	11	0	83	1	75
01	30318	X	24368	-0-	-5950 B	-0-	24181	3	187	9	N	170	22	0	173	1	50
02	24360	X	21295	-0-	-3065 B	-0-	21137	3	158	9	N	144	17	0	133	1	43
													1	8			

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

09	90667	X	28223	-0-	-62444 B	-0-	26262	3	1961	9	N	1783	1783	0			9
10	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	2950	3	238	9	N	216	217	0	8	1	-0-
11	26370	X	15385	-0-	-10985 B	-0-	14220	3	1165	9	N	1059	1059	0			-0-
12	27249	X	16786	-0-	-10463 B	-0-	15664	3	1122	9	N	1020	1019	0			1
01	25549	X	16600	-0-	-8949 B	-0-	15314	3	1286	9	N	1169	996	0			174
02	23044	X	NO RPT	-0-	-23044 B	-0-					N	NO RPT					174

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

09	64691	X	46026	-0-	-18665 B	-0-	44405	3	1602	4	N	17	8	0	7	1	6
							19	9									
10	61845	X	42828	-0-	-19017 B	-0-	40678	3	2140	4	N	9	14	1			1
							10	9									
11	55980	X	38016	-0-	-17964 B	-0-	35233	3	2742	4	N	37	15	0	11	1	12
							41	9									
12	55521	X	35507	-0-	-20014 B	-0-	32428	3	3016	4	N	57	22	0	29	1	18
							63	9									
01	51584	X	33813	-0-	-17771 B	-0-	31487	3	2224	4	N	93	32	0	59	1	20
							102	9									
02	42952	X	NO RPT	-0-	-42952 B	-0-					N	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36846	X	36846	-0-	-0-	B	-0-	36375	3	471	9	N	428	3	0	275	1	307
10	36487	X	35696	-0-	-791	B	-0-	34193	3	1131	4	N	338	592	1			53
								372	9									
11	45300	X	43975	-0-	-1325	B	-0-	42181	3	1500	4	N	267	35	0	155	1	130
								294	9									
12	43524	X	22920	-0-	-20604	B	-0-	22694	3	62	4	N	149	29	0	189	1	61
								164	9									
01	40207	X	36272	-0-	-3935	B	-0-	34566	3	1222	4	N	440	66	0	311	1	122
								484	9					2	8			
02	34384	X	30091	-0-	-4293	B	-0-	28321	3	1458	4	N	284	50	0	168	1	188
								312	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	63471	X	63471	-0-	-0-	B	-0-	56732	3	5214	4	Y	1386	805	0	622	1	244
								1525	9									
04	0	W	55104	-0-	55104	B	55104	52538	3	2272	4	Y	267	70	0	314	1	127
								294	9									
05	0	W	47960	-0-	47960	B	103064	44874	3	2912	4	Y	158	33	0	224	1	28
								174	9									
06	0	W	40659	-0-	40659	B	143723	38792	3	1684	4	Y	166	35	0	82	1	77
								183	9									
*07	183741	X	40018	-0-	-143723	B	-0-	37275	3	2552	4	Y	174	39	0	160	1	52
								191	9									
*08	51987	X	37831	-0-	-14156	B	-0-	34824	3	2852	4	Y	141	9	0	97	1	87
								155	9									
*09	46859	X	34285	-0-	-12574	B	-0-	31389	3	2757	4	Y	126	6	0	129	1	78
								139	9									
*10	47957	X	30920	-0-	-17037	B	-0-	28326	3	2460	4	Y	122	157	1			43
								134	9									
*11	40650	X	33592	-0-	-7058	B	-0-	30928	3	2484	4	Y	164	19	0	127	1	61
								180	9									
*12	40021	X	27525	-0-	-12496	B	-0-	24638	3	2724	4	Y	148	23	0	100	1	86
								163	9									
*01	37820	X	29907	-0-	-7913	B	-0-	27656	3	2078	4	Y	157	21	0	176	1	46
								173	9									
02	32004	X	NO RPT	-0-	-32004	B	-0-					Y	NO RPT					46

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	66723	X	66723	-0-	-0-	B	-0-	65913	3	810	9	N	736	11	0	476	1	524
10	64618	X	64618	-0-	-0-	B	-0-	63623	3	301	4	N	631	1057	1			98
								694	9									
11	62223	X	62223	-0-	-0-	B	-0-	61189	3	1034	9	N	940	50	0	491	1	497
12	29392	X	29392	-0-	-0-	B	-0-	28816	3	576	9	N	524	37	0	736	1	246
														2	8			
01	6055	X	6055	-0-	-0-	B	-0-	5834	3	221	9	N	201	11	0	373	1	62
														1	8			
02	4564	X	1679	-0-	-2885	B	-0-	1442	3	237	9	N	215	3	0	104	1	170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34149 X	34149	-0-	-0- B	-0-	32203	3	1943	4	N	3					46
						3	9									
10	29359 X	29359	-0-	-0- B	-0-	28082	3	1273	4	N	4					50
						4	9									
11	31238 X	31238	-0-	-0- B	-0-	30767	3	469	4	N	2					52
						2	9									
12	25976 X	25976	-0-	-0- B	-0-	24515	3	1457	4	N	4	4	0			52
						4	9									
*01	28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	26839	3	1195	4	N	9	8	0	1	8	52
						10	9									
*02	23815 X	23815	-0-	-0- B	-0-	22668	3	1133	4	N	13	6	0			59
						14	9									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40730 X	32763	-0-	-7967 B	-0-	31043	3	1716	4	N	4					45
						4	9									
10	41943 X	26421	-0-	-15522 B	-0-	25163	3	1255	4	N	3					48
						3	9									
11	40590 X	30094	-0-	-10496 B	-0-	29438	3	650	4	N	5	1	0			52
						6	9									
12	39525 X	25727	-0-	-13798 B	-0-	23914	3	1803	4	N	9	9	0			52
						10	9									
01	32891 X	26894	-0-	-5997 B	-0-	25197	3	1680	4	N	15	14	0	1	8	52
						17	9									
02	29876 X	21754	-0-	-8122 B	-0-	20230	3	1506	4	N	16	10	0			58
						18	9									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32670 X	24363	-0-	-8307 B	-0-	23465	3	301	4	Y	543	39	0	453	1	133
						597	9									
10	33759 X	21119	-0-	-12640 B	-0-	20171	3	270	4	Y	616	38	0	542	1	163
						678	9					6	8			
11	30150 X	19224	-0-	-10926 B	-0-	18256	3	267	4	Y	637	51	0	669	1	80
						701	9									
12	25420 X	20663	-0-	-4757 B	-0-	19800	3	64	4	Y	726	62	0	531	1	213
						799	9									
01	25172 X	19764	-0-	-5408 B	-0-	10	1	18821	3	Y	766	43	0	523	1	200
						90	4	843	9							
02	22736 X	17249	-0-	-5487 B	-0-	16461	3	215	4	Y	521	40	0	460	1	221
						573	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39124 X	39124	-0-	-0- B	-0-	36608	3	2512	4	N	4	4	0			-0-
						4	9									
10	37029 X	37029	-0-	-0- B	-0-	34230	3	2752	4	N	43	36	1			7
						47	9									
11	45570 X	38007	-0-	-7563 B	-0-	35080	3	2750	4	N	161	17	0	70	1	81
						177	9									
12	45353 X	36356	-0-	-8997 B	-0-	33110	3	3080	4	N	151	25	0	143	1	64
						166	9									
01	41536 X	34211	-0-	-7325 B	-0-	31242	3	2750	4	N	199	33	0	175	1	54
						219	9					1	8			
02	36512 X	30114	-0-	-6398 B	-0-	27459	3	2530	4	N	114	27	0	71	1	70
						125	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44660 X	40789	-0-	-3871 B	-0-	40789	3			N	-0-					-0-
10	45756 X	35773	-0-	-9983 B	-0-	35773	3			N	-0-					-0-
11	44280 X	39859	-0-	-4421 B	-0-	39859	3			N	-0-					-0-
12	45756 X	30382	-0-	-15374 B	-0-	30382	3			N	-0-					-0-
01	41890 X	37764	-0-	-4126 B	-0-	37764	3			N	-0-					-0-
02	37436 X	28424	-0-	-9012 B	-0-	28424	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

09	34908 X	34908	-0-	-0- B	-0-	34908	3			N	-0-					-0-
10	28336 X	28336	-0-	-0- B	-0-	28336	3			N	-0-					-0-
11	23833 X	23833	-0-	-0- B	-0-	23833	3			N	-0-					-0-
12	24003 X	24003	-0-	-0- B	-0-	24003	3			N	-0-					-0-
*01	27597 X	27597	-0-	-0- B	-0-	27597	3			N	-0-					-0-
*02	22485 X	22485	-0-	-0- B	-0-	22485	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	38164 X	30337	-0-	-7827 B	-0-	30337	3			N	-0-					-0-
10	39308 X	28270	-0-	-11038 B	-0-	28270	3			N	-0-					-0-
11	38040 X	28788	-0-	-9252 B	-0-	28788	3			N	-0-					-0-
12	36332 X	27389	-0-	-8943 B	-0-	27389	3			N	-0-					-0-
01	33277 X	25575	-0-	-7702 B	-0-	25575	3			N	-0-					-0-
02	28196 X	22267	-0-	-5929 B	-0-	22267	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

09	38898 X	30809	-0-	-8089 B	-0-	30808	3	1	9	N	1					64
10	40052 X	29295	-0-	-10757 B	-0-	28967	3	325	4	N	3					67
						3	9									
11	38760 X	29201	-0-	-9559 B	-0-	28733	3	461	4	N	6	4	0			69
						7	9									
12	36859 X	28824	-0-	-8035 B	-0-	27335	3	1476	4	N	12	12	0			69
						13	9									
01	34069 X	25843	-0-	-8226 B	-0-	24394	3	1429	4	N	18	16	0	2	8	69
						20	9									
02	28756 X	23608	-0-	-5148 B	-0-	22386	3	1200	4	N	20	13	0	1	8	75
						22	9									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

09	46497 X	37841	-0-	-8656 B	-0-	37841	3			N	-0-					-0-
10	46562 X	34737	-0-	-11825 B	-0-	34737	3			N	-0-					-0-
11	43590 X	35171	-0-	-8419 B	-0-	35171	3			N	-0-					-0-
12	42749 X	8368	-0-	-34381 B	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
01	40393 X	12908	-0-	-27485 B	-0-	12908	3			N	-0-					-0-
02	35308 X	12177	-0-	-23131 B	-0-	12177	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11850 X	7561	-0-	-4289 B	-0-	6502	3	1059	9	N	963	963	0			55
10	11408 X	5866	-0-	-5542 B	-0-	5129	3	737	9	N	670	669	0	2	8	54
11	11040 X	6200	-0-	-4840 B	-0-	10	1	5124	3	N	924	467	0	190	1	316
						50	4	1016	9			5	8			
12	11408 X	10322	-0-	-1086 B	-0-	280	1	8456	3	N	1169	11	0	1121	1	346
						300	4	1286	9			7	8			
01	10075 X	8567	-0-	-1508 B	-0-	271	1	7111	3	N	1027	4	0	893	1	458
						55	4	1130	9			18	8			
*02	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	491	1	7491	3	N	1051	3	0	1273	1	231
						2	4	1156	9			2	8			

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

09	14730 X	13803	-0-	-927 B	-0-	13772	3	31	9	N	28					109
10	13901 X	13901	-0-	-0- B	-0-	13897	3	4	4	N	-0-					109
11	15634 X	15634	-0-	-0- B	-0-	15603	3	28	4	N	3	3	0			109
						3	9									
12	14570 X	13463	-0-	-1107 B	-0-	13417	3	42	4	N	4	4	0			109
						4	9									
01	14570 X	10104	-0-	-4466 B	-0-	10090	3	14	9	N	13	5	0	2	8	115
*02	13585 X	13585	-0-	-0- B	-0-	13577	3	8	9	N	7	6	0			116

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

09	13048 X	13048	-0-	-0- B	-0-	13034	3	14	9	N	13	1	0			101
10	11610 X	11610	-0-	-0- B	-0-	11610	3			N	-0-					101
11	15087 X	15087	-0-	-0- B	-0-	15081	3	6	9	N	5	5	0			101
12	15259 X	15259	-0-	-0- B	-0-	15212	3	38	4	N	8	8	0			101
						9	9									
*01	14409 X	14409	-0-	-0- B	-0-	14391	3	18	9	N	16	11	0	2	8	104
*02	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	10908	3	9	9	N	8	8	0			104

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

09	72659 X	43446	-0-	-29213 B	-0-	79	1	41595	3	N	1611	215	0	1306	1	369
						1772	9									
10	64098 X	40520	-0-	-23578 B	-0-	26	1	38860	3	N	1485	165	0	1573	1	115
						1634	9					1	8			
11	71220 X	40376	-0-	-30844 B	-0-	17	1	38758	3	N	1455	51	0	1248	1	271
						1601	9									
12	69750 X	37053	-0-	-32697 B	-0-	8	1	35256	3	N	1626	187	0	1287	1	423
						1789	9									
01	44888 X	37892	-0-	-6996 B	-0-	4	1	36580	3	N	1189	209	0	1280	1	123
						1308	9									
02	40544 X	NO RPT	-0-	-40544 B	-0-					N	NO RPT					123

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

09	82483 X	-0-	-0-	-82483 B	-0-					N	1					282
10	73602 X	35806	-0-	-37796 B	-0-	14	1	33790	3	N	1820	222	0	1606	1	273
						2002	9					1	8			
11	81780 X	68742	-0-	-13038 B	-0-	29	1	65731	3	N	2711	123	0	2387	1	474
						2982	9									
12	79174 X	53333	-0-	-25841 B	-0-	4	1	50627	3	N	2456	381	0	2033	1	516
						2702	9									
*01	45132 X	45132	-0-	-0- B	-0-	4	1	42823	3	N	2095	339	0	2044	1	228
						2305	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24293 X	24293	-0-	-0- B	-0-	19986	3	1993	4	N	2104	52	0	2173	1	260
						2314	9									
10	21951 X	21951	-0-	-0- B	-0-	18206	3	1692	4	N	1866	55	0	1750	1	321
						2053	9									
11	19388 X	19388	-0-	-0- B	-0-	16329	3	1115	4	N	1767	1597	1	5	8	486
						1944	9									
12	17738 X	17738	-0-	-0- B	-0-	14988	3	940	4	N	1645	23	0	1820	1	284
						1810	9					4	8			
01	23161 X	14273	-0-	-8888 B	-0-	12199	3	610	4	N	1331	35	0	1075	1	504
						1464	9					1	8			
02	19796 X	11912	-0-	-7884 B	-0-	10274	3	420	4	N	1107	27	0	1443	1	138
						1218	9					3	8			

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

09	14006 X	14006	-0-	-0- B	-0-	12805	3	1201	9	N	1092	1077	1			728
10	10655 X	10655	-0-	-0- B	-0-	9837	3	818	9	N	744	898	1	2	8	572
11	10200 X	7003	-0-	-3197 B	-0-	6348	3	655	9	N	595	13	0	719	1	435
12	10540 X	4399	-0-	-6141 B	-0-	3835	3	564	9	N	513	10	0	555	1	383
01	15252 X	3994	-0-	-11258 B	-0-	3319	3	675	9	N	614	12	0	525	1	460
02	13076 X	4991	-0-	-8085 B	-0-	3747	3	1244	9	N	1131	12	0	1094	1	485

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

09	28000 X	23135	-0-	-4865 B	-0-	22451	3	301	4	Y	348	11	0	288	1	89
						383	9									
10	28799 X	21720	-0-	-7079 B	-0-	21066	3	313	4	Y	310	14	0	298	1	84
						341	9					3	8			
11	27870 X	20118	-0-	-7752 B	-0-	19431	3	293	4	Y	358	25	0	371	1	46
						394	9									
12	27094 X	20479	-0-	-6615 B	-0-	19836	3	81	4	Y	511	35	0	369	1	153
						562	9									
01	22878 X	18564	-0-	-4314 B	-0-	10	1	17858	3	Y	490	26	0	342	1	122
						157	4	539	9							
02	20664 X	16413	-0-	-4251 B	-0-	16155	3	65	4	Y	175	25	0	203	1	69
						193	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

09	11181 X	11181	-0-	-0- B	-0-	9557	3	1624	9	Y	1476	1311	0	216	1	197
10	9672 X	5805	-0-	-3867 B	-0-	4999	3	806	9	Y	733	256	0	245	1	429
11	14940 X	12214	-0-	-2726 B	-0-	10511	3	1703	9	Y	1548	9	0	1645	1	323
12	15438 X	10027	-0-	-5411 B	-0-	8781	3	1246	9	Y	1133	9	0	1055	1	392
01	14756 X	8838	-0-	-5918 B	-0-	8271	3	567	9	Y	515	12	0	687	1	208
02	10444 X	8050	-0-	-2394 B	-0-	7054	3	996	9	Y	905	9	0	593	1	511

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

09	0 W	26792	-0-	26792 B	59317	26377	3	281	4	Y	122	18	0	141	1	27
						134	9									
10	81925 X	22608	-0-	-59317 B	-0-	22288	3	268	4	Y	47	21	0	46	1	7
						52	9									
11	31470 X	23176	-0-	-8294 B	-0-	22842	3	288	4	Y	42	39	0	10	1	-0-
						46	9									
12	32519 X	23145	-0-	-9374 B	-0-	22941	3	140	4	Y	58	51	0	5	1	2
						64	9									
01	21138 X	21138	-0-	-0- B	-0-	10	1	21020	3	Y	88	38	0	31	1	19
						11	4	97	9							
02	T. A.	17475	-0-	17475 B	17475	17381	3	15	4	Y	72	33	0	40	1	18
						79	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29295 X	24227	-0-	-5068 B	-0-	21304	3	2923	9	N	2657	2632	0			63
10	28582 X	22435	-0-	-6147 B	-0-	19667	3	2768	9	N	2516	2512	0	4	8	63
11	27660 X	19983	-0-	-7677 B	-0-	17599	3	2384	9	N	2167	2167	0			63
12	28582 X	18693	-0-	-9889 B	-0-	15768	3	550	4	N	2159	1220	0	554	1	448
						2375	9									
01	19421 X	19314	-0-	-107 B	-0-	16138	3	407	4	N	2517	21	0	2386	1	557
						2769	9					1	8			
*02	20526 X	20526	-0-	-0- B	-0-	18216	3	470	4	N	1673	23	0	1919	1	285
						1840	9					3	8			

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

09	60843 X	47645	-0-	-13198 B	-0-	45003	3	2642	9	N	2402	169	0	2223	1	279
10	59334 X	46558	-0-	-12776 B	-0-	43939	3	2619	9	N	2381	185	0	1954	1	517
												4	8			
11	57420 X	43559	-0-	-13861 B	-0-	41107	3	51	4	N	2183	210	0	2025	1	465
						2401	9									
12	58249 X	41990	-0-	-16259 B	-0-	39443	3	159	4	N	2171	212	0	2024	1	400
						2388	9									
*01	40361 X	40361	-0-	-0- B	-0-	37614	3	2747	9	N	2497	221	0	2375	1	301
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					301

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

09	T. A.	3010	-0-	3010 B	3010	2595	3	415	9	Y	377	377	0	163	1	25
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	3010					Y	-0-	25	1			-0-
11	T. A.	12517	-0-	12517 B	15527	10938	3	1579	9	Y	1435	10	0	1126	1	299
12	T. A.	9608	-0-	9608 B	25135	8388	3	1220	9	Y	1109	10	0	1015	1	383
01	T. A.	8465	-0-	8465 B	33600	6445	3	2020	9	Y	1836	10	0	1455	1	754
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	33600					Y	NO RPT					754

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

09	1083398 X	62401	-0-	-1020997 B	-0-	87	1	60851	3	N	1330	117	0	1311	1	230
						1463	9									
10	59370 X	59370	-0-	-0- B	-0-	25	1	57951	3	N	1267	126	0	1045	1	320
						1394	9					6	8			
11	54254 X	54254	-0-	-0- B	-0-	26	1	52875	3	N	1230	147	0	1093	1	310
						1353	9									
12	51840 X	51840	-0-	-0- B	-0-	3	1	50592	3	N	1132	148	0	926	1	368
						1245	9									
01	60450 X	NO RPT	-0-	-60450 B	-0-					N	NO RPT					368
02	54600 X	NO RPT	-0-	-54600 B	-0-					N	NO RPT					368

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

09	8944 X	8944	-0-	-0- B	-0-	7712	3	1232	9	Y	1120	1106	0	188	1	43
10	12524 X	4814	-0-	-7710 B	-0-	4133	3	681	9	Y	619	181	0	87	1	394
11	12120 X	11601	-0-	-519 B	-0-	9823	3	1778	9	Y	1616	10	0	1663	1	337
12	12524 X	8635	-0-	-3889 B	-0-	7457	3	1178	9	Y	1071	10	0	1028	1	370
01	11439 X	1932	-0-	-9507 B	-0-	1791	3	141	9	Y	128	3	0	443	1	52
02	8344 X	245	-0-	-8099 B	-0-	245	3			Y	-0-	52	1			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

09	45619 X	30107	-0-	-15512 B	-0-	30009	3	98	9	N	89	34	0			96
10	42842 X	27688	-0-	-15154 B	-0-	27583	3	105	9	N	95	35	0			156
11	41460 X	27145	-0-	-14315 B	-0-	27090	3	55	9	N	50					206
12	0 W	23755	-0-	23755 B	23755	23680	3	75	9	N	68	186	1			88
01	0 W	22858	-0-	22858 B	46613	22777	3	81	9	N	74					162
02	0 W	18899	-0-	18899 B	65512	18822	3	77	9	N	70	191	1			41

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57971	X	44565	-0-	-13406 B	-0-	43944	3	619	4	N	2	2	0			41
							2	9									
10	54591	X	40108	-0-	-14483 B	-0-	39362	3	738	4	N	7	5	8			43
							8	9									
11	52830	X	44330	-0-	-8500 B	-0-	43574	3	738	4	N	16	16	0			43
							18	9									
12	51522	X	41070	-0-	-10452 B	-0-	40297	3	750	4	N	21	21	0			43
							23	9									
*01	39146	X	39146	-0-	-0- B	-0-	38291	3	808	4	N	43	41	0	2	8	43
							47	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	18974	-0-	18974 B	18974	16650	3	2324	9	N	2113	2084	0			40
10	36587	X	17613	-0-	-18974 B	-0-	15415	3	2198	9	N	1998	1998	0			40
11	22710	X	16614	-0-	-6096 B	-0-	14598	3	2016	9	N	1833	1833	0			40
12	23188	X	6371	-0-	-16817 B	-0-	5371	3	1000	9	N	909	606	0	188	1	155
01	15049	X	6292	-0-	-8757 B	-0-	4739	3	115	4	N	1307	4	0	1195	1	263
							1438	9									
02	13412	X	10590	-0-	-2822 B	-0-	7811	3	550	4	N	2026	7	0	1930	1	349
							2229	9					3	8			

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47499	X	30433	-0-	-17066 B	-0-	17	1	29448	3	N	880	102	0	756	1	235
							968	9									
10	46934	X	27855	-0-	-19079 B	-0-	24	1	26959	3	N	793	95	0	722	1	210
							872	9					1	8			
11	45420	X	27236	-0-	-18184 B	-0-	5	1	26365	3	N	787	27	0	734	1	236
							866	9									
12	0	W	23260	-0-	23260 B	23260	15	1	22424	3	N	746	92	0	550	1	340
							821	9									
01	T. A.		21479	-0-	21479 B	44739	20695	3	784	9	N	713	84	0	749	1	220
02	T. A.		17720	-0-	17720 B	62459	17048	3	672	9	N	611	73	0	551	1	203
													4	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41568	X	16829	-0-	-24739 B	-0-	16193	3	489	4	N	134	7	0	188	1	143
							147	9									
10	20615	X	16999	-0-	-3616 B	-0-	16559	3	404	4	N	33					176
							36	9									
11	18900	X	16602	-0-	-2298 B	-0-	15938	3	495	4	N	154	5	0	182	1	143
							169	9									
12	19530	X	17665	-0-	-1865 B	-0-	16998	3	495	4	N	156	8	0			291
							172	9									
01	17980	X	16467	-0-	-1513 B	-0-	16041	3	317	4	N	99	20	0	186	1	184
							109	9									
02	15708	X	NO RPT	-0-	-15708 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
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92832	X	58602	-0-	-34230 B	-0-	100	1	57110	3	N	1265	210	0	946	1	317
							1392	9									
10	77766	X	55484	-0-	-22282 B	-0-	34	1	54080	3	N	1245	217	0	1099	1	243
							1370	9					3	8			
11	84780	X	50390	-0-	-34390 B	-0-	33	1	49047	3	N	1191	224	0	925	1	285
							1310	9									
12	75299	X	48675	-0-	-26624 B	-0-	3	1	47353	3	N	1199	223	0	923	1	338
							1319	9									
01	58462	X	45536	-0-	-12926 B	-0-	3	1	44239	3	N	1176	229	0	1115	1	170
							1294	9									
02	51268	X	NO RPT	-0-	-51268 B	-0-					N	NO RPT					170

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

09	36568	X	20105	-0-	-16463 B	-0-	67	1	19561	3	N	434	13	0	383	1	186
							477	9									
10	35309	X	18204	-0-	-17105 B	-0-	60	1	17649	3	N	450	14	0	534	1	88
							495	9									
11	34170	X	19871	-0-	-14299 B	-0-	105	1	19216	3	N	500	7	0	370	1	211
							550	9									
12	0	W	16586	-0-	16586 B	16586	30	1	16093	3	N	421	23	0	365	1	244
							463	9									
01	0	W	12260	-0-	12260 B	28846	15	1	11851	3	N	358	20	0	376	1	206
							394	9									
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	28846					N	NO RPT					206

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

09	12300	X	10096	-0-	-2204 B	-0-	7559	3	483	4	N	1867	633	0	992	1	265
							2054	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0- B	-0-	14	1	10102	3	N	2206	9	0	2393	1	66
							2427	9					3	8			
11	10440	X	10309	-0-	-131 B	-0-	6	1	8389	3	N	1740	11	0	1566	1	229
							1914	9									
12	10788	X	9728	-0-	-1060 B	-0-	50	1	6863	3	N	1659	11	0	1690	1	185
							990	4	1825	9			2	8			
01	10788	X	6801	-0-	-3987 B	-0-	10	1	4517	3	N	1308	3	0	1148	1	342
							835	4	1439	9							
02	11340	X	9576	-0-	-1764 B	-0-	249	1	7530	3	N	1456	7	0	1524	1	267
							195	4	1602	9							

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

09	32198	X	19639	-0-	-12559 B	-0-	17294	3	1358	4	N	897	9	0	901	1	261
							987	9									
10	24648	X	19276	-0-	-5372 B	-0-	16829	3	1497	4	N	864	11	0	877	1	235
							950	9					2	8			
11	27390	X	16642	-0-	-10748 B	-0-	15183	3	564	4	N	814	880	1	5	8	164
							895	9									
12	26877	X	15971	-0-	-10906 B	-0-	14264	3	827	4	N	800	12	0	709	1	238
							880	9					5	8			
01	20641	X	NO RPT	-0-	-20641 B	-0-					N	NO RPT					238
02	18340	X	14105	-0-	-4235 B	-0-	12601	3	750	4	N	685	4	0	699	1	159
							754	9					6	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85410 X	22196	-0-	-63214 B	-0-	20093	3	2103	9	N	1912	1912	0			31
10	88257 X	19778	-0-	-68479 B	-0-	16578	3	754	4	N	2224	1706	0	411	1	131
						2446	9					7	8			
11	36240 X	15541	-0-	-20699 B	-0-	13741	3	1800	9	N	1636	1635	0	1	8	131
12	33046 X	13698	-0-	-19348 B	-0-	12169	3	1529	9	N	1390	1388	0	2	8	131
*01	12341 X	12341	-0-	-0- B	-0-	10897	3	1444	9	N	1313	1109	0	210	1	125
02	16268 X	11030	-0-	-5238 B	-0-	9662	3	1368	9	N	1244	773	0	324	1	270
												2	8			

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

09	26697 X	19054	-0-	-7643 B	-0-	16806	3	2248	9	N	2044	2044	0			36
10	25141 X	18383	-0-	-6758 B	-0-	16342	3	62	4	N	1799	1737	0	4	8	94
						1979	9									
11	24330 X	17628	-0-	-6702 B	-0-	10	1	15277	3	N	2010	1407	0	529	1	154
						130	4	2211	9			14	8			
12	25079 X	12107	-0-	-12972 B	-0-	300	1	10075	3	N	1052	13	0	914	1	277
						575	4	1157	9			2	8			
01	12119 X	12119	-0-	-0- B	-0-	305	1	9964	3	N	1521	5	0	1065	1	716
						177	4	1673	9			12	8			
*02	11384 X	11384	-0-	-0- B	-0-	425	1	9527	3	N	1302	5	0	1829	1	178
						1432	9					6	8			

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

09	106165 X	74952	-0-	-31213 B	-0-	73023	3	1008	4	N	837	303	0	550	1	189
						921	9									
10	107384 X	69141	-0-	-38243 B	-0-	67991	3	324	4	N	751	216	0	526	1	191
						826	9					7	8			
11	99360 X	64395	-0-	-34965 B	-0-	63547	3	848	9	N	771	240	0	557	1	165
12	94891 X	60963	-0-	-33928 B	-0-	60190	3	773	9	N	703	234	0	371	1	263
01	0 W	57002	-0-	57002 B	57002	56156	3	846	9	N	769	231	0	557	1	244
02	0 W	50336	-0-	50336 B	107338	49601	3	56	4	N	617	195	0	532	1	134
						679	9									

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

09	90780 X	47982	-0-	-42798 B	-0-	41864	3	6118	9	N	5562	5559	0	362	1	25
10	93806 X	41729	-0-	-52077 B	-0-	33532	3	700	4	N	6815	952	0	4438	1	1449
						7497	9					1	8			
11	90780 X	35008	-0-	-55772 B	-0-	28278	3	83	4	N	6043	105	0	6187	1	1199
						6647	9					1	8			
12	93806 X	31909	-0-	-61897 B	-0-	26261	3	116	4	N	5029	104	0	4904	1	1220
						5532	9									
01	39061 X	28037	-0-	-11024 B	-0-	22621	3	20	4	N	4905	96	0	5170	1	858
						5396	9					1	8			
02	34916 X	26519	-0-	-8397 B	-0-	21976	3	4543	9	N	4130	86	0	3911	1	989
												2	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23250	X	19172	-0-	-4078 B	-0-	16768	3	2404	9	N	2185	2179	0			15
10	24025	X	17613	-0-	-6412 B	-0-	15343	3	2270	9	N	2064	2065	0			14
11	23250	X	16465	-0-	-6785 B	-0-	14291	3	2174	9	N	1976	1975	0			15
12	24025	X	12915	-0-	-11110 B	-0-	10899	3	400	4	N	1469	1172	0	160	1	152
							1616	9									
01	21917	X	18152	-0-	-3765 B	-0-	15570	3	646	4	N	1760	27	0	1536	1	349
							1936	9									
*02	16636	X	16636	-0-	-0- B	-0-	15141	3	245	4	N	1136	25	0	1266	1	192
							1250	9					2	8			

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25440	X	20302	-0-	-5138 B	-0-	17502	3	2800	9	N	2545	2545	0			30
10	26288	X	19864	-0-	-6424 B	-0-	325	1	16662	3	N	2615	975	0	1447	1	213
							2877	9					10	8			
11	25440	X	18217	-0-	-7223 B	-0-	304	1	15193	3	N	2470	28	0	2235	1	409
							3	4	2717	9			11	8			
12	26288	X	16968	-0-	-9320 B	-0-	387	1	13930	3	N	2303	30	0	2381	1	294
							118	4	2533	9			7	8			
01	21125	X	16800	-0-	-4325 B	-0-	1221	1	12976	3	N	2360	24	0	1844	1	779
							7	4	2596	9			7	8			
02	18788	X	18764	-0-	-24 B	-0-	1887	1	14737	3	N	1945	25	0	2168	1	521
							2140	9					10	8			

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	21757	-0-	-2513 B	-0-	19280	3	2477	9	N	2252	2252	0			4
10	25079	X	9867	-0-	-15212 B	-0-	8581	3	1286	9	N	1169	1162	0	7	1	4
11	24270	X	14808	-0-	-9462 B	-0-	20	1	12135	3	N	1675	403	0	1042	1	234
							810	4	1843	9							
12	25079	X	21265	-0-	-3814 B	-0-	239	1	18328	3	N	1948	69	0	2040	1	73
							555	4	2143	9							
01	25079	X	16500	-0-	-8579 B	-0-	131	1	13893	3	N	1624	46	0	1217	1	434
							690	4	1786	9							
02	20300	X	NO RPT	-0-	-20300 B	-0-					N	NO RPT					434

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77850	X	46389	-0-	-31461 B	-0-	43646	3	2743	9	N	2494	2494	0			5
10	80445	X	41988	-0-	-38457 B	-0-	39229	3	285	4	N	2249	1615	0	588	1	44
							2474	9					7	8			
11	77850	X	37175	-0-	-40675 B	-0-	35075	3	2100	9	N	1909	1908	0	1	8	44
12	80445	X	34611	-0-	-45834 B	-0-	32710	3	1901	9	N	1728	1726	0	2	8	44
01	37134	X	31845	-0-	-5289 B	-0-	29967	3	1878	9	N	1707	1343	0	333	1	75
02	32872	X	NO RPT	-0-	-32872 B	-0-					N	NO RPT					75

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30630	X	13857	-0-	-16773 B	-0-	13199	3	302	4	N	324	14	0	490	1	69
							356	9									
10	31651	X	16807	-0-	-14844 B	-0-	16013	3	341	4	N	412	20	0	341	1	118
							453	9					2	8			
11	30630	X	14273	-0-	-16357 B	-0-	13510	3	338	4	N	386	21	0	346	1	137
							425	9									
12	31651	X	15010	-0-	-16641 B	-0-	14386	3	170	4	N	413	24	0	372	1	154
							454	9									
01	14470	X	13493	-0-	-977 B	-0-	13011	3	66	4	N	378	21	0	191	1	318
							416	9					2	8			
02	10024	X	9972	-0-	-52 B	-0-	9659	3	25	4	N	262	14	0	385	1	173
							288	9					8	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46920	X	15200	-0-	-31720 B	-0-	14674	3	526	4	N	-0-					-0-
10	24335	X	15316	-0-	-9019 B	-0-	15280	3	36	4	N	-0-					-0-
11	21330	X	12982	-0-	-8348 B	-0-	12982	3			N	-0-					-0-
12	18972	X	13804	-0-	-5168 B	-0-	65	1	13739	3	N	-0-					-0-
01	18972	X	12981	-0-	-5991 B	-0-	142	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	10302	-0-	-3894 B	-0-	232	1	10070	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

09	0	W	14838	-0-	14838 B	14838	12511	3	2327	9	N	2115	2092	0			32
10	27521	X	12683	-0-	-14838 B	-0-	10560	3	2123	9	N	1930	1793	0	124	1	41
													4	8			
11	18000	X	13906	-0-	-4094 B	-0-	80	1	11922	3	N	1730	645	0	890	1	236
							1	4	1903	9							
12	18600	X	14851	-0-	-3749 B	-0-	30	1	12756	3	N	1113	9	0	1254	1	85
							841	4	1224	9			1	8			
01	29233	X	NO RPT	-0-	-29233 B	-0-					N	NO RPT					85
02	26404	X	NO RPT	-0-	-26404 B	-0-					N	NO RPT					85

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

09	0	W	60474	-0-	60474 B	60474	51040	3	9434	9	N	8576	8220	0	358	1	379
10	0	W	49913	-0-	49913 B	110387	42046	3	454	4	N	6739	1271	0	4495	1	1351
							7413	9					1	8			
11	0	W	42273	-0-	42273 B	152660	35755	3	88	4	N	5845	106	0	5930	1	1159
							6430	9					1	8			
12	0	W	37891	-0-	37891 B	190551	32212	3	150	4	N	5026	102	0	4863	1	1220
							5529	9									
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	190551					N	NO RPT					1220
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	190551					N	NO RPT					1220

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

09	0	W	28057	-0-	28057 B	494659	23781	3	4276	9	N	3887	3887	0			7
10	515071	X	20412	-0-	-494659 B	-0-	17110	3	3302	9	N	3002	3000	0	1	8	8
11	48090	X	21354	-0-	-26736 B	-0-	28	1	17577	3	N	2704	1913	0	666	1	133
							775	4	2974	9							
12	49693	X	22202	-0-	-27491 B	-0-	154	1	17860	3	N	3075	163	0	2809	1	236
							805	4	3383	9							
01	46128	X	NO RPT	-0-	-46128 B	-0-					N	NO RPT					236
02	41664	X	NO RPT	-0-	-41664 B	-0-					N	NO RPT					236

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

09	71430	X	52360	-0-	-19070 B	-0-	49962	3	2070	4	N	298	6	0	184	1	279
							328	9									
10	73811	X	49730	-0-	-24081 B	-0-	47284	3	2165	4	N	255	189	1			345
							281	9									
11	71430	X	45526	-0-	-25904 B	-0-	43149	3	2070	4	N	279	42	0	184	1	398
							307	9									
12	73811	X	42802	-0-	-31009 B	-0-	40452	3	2102	4	N	225	56	0	180	1	387
							248	9									
01	50806	X	39877	-0-	-10929 B	-0-	37675	3	2070	4	N	120	57	0	184	1	266
							132	9									
02	45668	X	35281	-0-	-10387 B	-0-	33027	3	1751	4	N	457	45	0	363	1	315
							503	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39090	X	29514	-0-	-9576 B	-0-	24477	3	5037	9	N	4579	4519	0			65
10	40393	X	27413	-0-	-12980 B	-0-	22641	3	4772	9	N	4338	4337	0	3	8	63
11	39090	X	21513	-0-	-17577 B	-0-	19060	3	2453	9	N	2230	2227	0	65	1	1
12	40393	X	19671	-0-	-20722 B	-0-	16896	3	452	4	N	2112	156	0	1799	1	158
							2323	9									
01	32984	X	18045	-0-	-14939 B	-0-	178	1	14221	3	N	2428	213	0	2124	1	249
							975	4	2671	9							
02	29792	X	18695	-0-	-11097 B	-0-	280	1	15088	3	N	2340	199	0	2228	1	162
							753	4	2574	9							

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

09	25320	X	18333	-0-	-6987 B	-0-	16519	3	1814	9	N	1649	1649	0			31
10	26164	X	15118	-0-	-11046 B	-0-	13533	3	55	4	N	1391	1010	0	311	1	96
							1530	9					5	8			
11	25320	X	13034	-0-	-12286 B	-0-	11649	3	1385	9	N	1259	1257	0	1	8	97
12	26164	X	11969	-0-	-14195 B	-0-	10657	3	1312	9	N	1193	1191	0	2	8	97
01	14820	X	11764	-0-	-3056 B	-0-	10616	3	1148	9	N	1044	888	0	158	1	95
02	15960	X	10443	-0-	-5517 B	-0-	9296	3	1147	9	N	1043	574	0	294	1	268
													2	8			

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

09	42870	X	22203	-0-	-20667 B	-0-	19633	3	2570	9	N	2336	2336	0			102
10	44299	X	12387	-0-	-31912 B	-0-	10859	3	1528	9	N	1389	1292	0	144	1	50
													5	8			
11	42870	X	30527	-0-	-12343 B	-0-	168	1	20824	3	N	7470	5435	0	1711	1	374
							1318	4	8217	9							
12	44299	X	19106	-0-	-25193 B	-0-	703	1	15154	3	N	2235	57	0	2467	1	85
							790	4	2459	9							
01	35309	X	21199	-0-	-14110 B	-0-	348	1	17091	3	N	2736	104	0	1994	1	723
							750	4	3010	9							
02	20720	X	18945	-0-	-1775 B	-0-	678	1	13527	3	N	2947	69	0	2642	1	235
							1498	4	3242	9			1	8			

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

09	497469	X	39308	-0-	-458161 B	-0-	37168	3	2140	9	N	1945	1945	0			10
10	35626	X	35626	-0-	-0- B	-0-	33039	3	62	4	N	2295	1727	0	532	1	39
							2525	9					7	8			
11	68700	X	30996	-0-	-37704 B	-0-	29158	3	1838	9	N	1671	1669	0	1	8	40
12	60233	X	28439	-0-	-31794 B	-0-	26785	3	1654	9	N	1504	1502	0	2	8	40
01	32364	X	26086	-0-	-6278 B	-0-	24390	3	1696	9	N	1542	1217	0	298	1	67
02	29232	X	22164	-0-	-7068 B	-0-	20910	3	1254	9	N	1140	1136	0	60	1	10
													1	8			

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

09	435881	X	23718	-0-	-412163 B	-0-	20345	3	3373	9	N	3066	3066	0			7
10	14658	X	14658	-0-	-0- B	-0-	12331	3	2327	9	N	2115	2113	0	1	8	8
11	41100	X	22073	-0-	-19027 B	-0-	20	1	18837	3	N	2705	2703	0	10	1	-0-
							240	4	2976	9							
12	37014	X	23110	-0-	-13904 B	-0-	280	1	19859	3	N	2237	152	0	1916	1	169
							510	4	2461	9							
01	30690	X	18301	-0-	-12389 B	-0-	190	1	15262	3	N	2204	105	0	2032	1	236
							425	4	2424	9							
02	18592	X	12375	-0-	-6217 B	-0-	9659	3	505	4	N	2010	56	0	1823	1	131
							2211	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	94803	-0-	94803 B	573622	94803	3			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		73075	-0-	73075 B	646697	73074	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	SHUT IN		65035	-0-	65035 B	711732	65034	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	SHUT IN		53912	-0-	53912 B	765644	53912	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		50358	-0-	50358 B	816002	50350	3	8	9	N	7	2	0	5	8	-0-
02	SHUT IN		40369	-0-	40369 B	856371	40367	3	2	9	N	2	2	0			-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

09	966516	X	87605	-0-	-878911 B	-0-	86612	3	678	4	N	286	206	0	76	1	17
							315	9									
10	79595	X	79595	-0-	-0- B	-0-	78662	3	657	4	N	251	213	0	50	1	4
							276	9					1	8			
11	130740	X	71241	-0-	-59499 B	-0-	70506	3	570	4	N	150	131	1			23
							165	9									
12	121985	X	66235	-0-	-55750 B	-0-	65276	3	390	4	N	517	406	1			134
							569	9									
01	85064	X	58952	-0-	-26112 B	-0-	58319	3	76	4	N	506	159	0	339	1	142
							557	9									
02	76832	X	NO RPT	-0-	-76832 B	-0-					N	NO RPT					142

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

09	894513	X	75562	-0-	-818951 B	-0-	73080	3	639	4	N	1675	173	0	1323	1	330
							1843	9									
10	67213	X	67213	-0-	-0- B	-0-	64864	3	652	4	N	1543	176	0	1534	1	139
							1697	9					24	8			
11	123810	X	58754	-0-	-65056 B	-0-	56904	3	593	4	N	1143	1105	1			177
							1257	9									
12	106268	X	54366	-0-	-51902 B	-0-	53469	3	162	4	N	668	672	1			173
							735	9									
01	67177	X	49159	-0-	-18018 B	-0-	48133	3	78	4	N	862	200	0	565	1	270
							948	9									
02	60676	X	40852	-0-	-19824 B	-0-	40192	3	27	4	N	575	179	0	530	1	135
							633	9					1	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

09	341668	X	25771	-0-	-315897 B	-0-	19743	3	6028	9	N	5480	5480	0			149
10	74276	X	18208	-0-	-56068 B	-0-	13750	3	271	4	N	3806	954	0	2434	1	558
							4187	9					9	8			
11	71880	X	6183	-0-	-65697 B	-0-	4783	3	95	4	N	1186	55	0	1553	1	136
							1305	9									
12	74276	X	9302	-0-	-64974 B	-0-	7572	3	1730	9	N	1573	67	0	1163	1	479
01	42377	X	17148	-0-	-25229 B	-0-	13842	3	3306	9	N	3005	90	0	3031	1	363
02	38276	X	19259	-0-	-19017 B	-0-	16038	3	3221	9	N	2928	92	0	2560	1	273
													3	8			

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

09	17399	X	17399	-0-	-0- B	-0-	17292	3	107	9	N	97	3	0	109	1	61
10	22816	X	16652	-0-	-6164 B	-0-	16561	3	91	9	N	83	115	1			29
11	22080	X	16902	-0-	-5178 B	-0-	16764	3	138	9	N	125	4	0	99	1	51
12	21390	X	18906	-0-	-2484 B	-0-	18750	3	156	9	N	142	7	0	92	1	93
													1	8			
01	20088	X	18549	-0-	-1539 B	-0-	17366	3	1006	4	N	161	12	0	191	1	50
							177	9					1	8			
02	0	W	16022	-0-	16022 B	16022	14113	3	1759	4	N	136	9	0	133	1	43
							150	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1474759	X	52386	-0-	-1422373 B	-0-	49510	3	2490	4	N	351	134	0	364	1	118
							386	9									
10	50876	X	50876	-0-	-0- B	-0-	48085	3	2518	4	N	248	141	0			225
							273	9									
11	54930	X	48507	-0-	-6423 B	-0-	45675	3	2466	4	N	333	175	0	186	1	197
							366	9									
12	56761	X	46247	-0-	-10514 B	-0-	43344	3	2573	4	N	300	167	0			330
							330	9									
01	53537	X	NO RPT	-0-	-53537 B	-0-					N	NO RPT					330
02	48356	X	NO RPT	-0-	-48356 B	-0-					N	NO RPT					330

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

09	0	W	20453	-0-	20453 B	20453	17798	3	2655	9	N	2414	2414	0			69
10	39683	X	19230	-0-	-20453 B	-0-	16770	3	2460	9	N	2236	2229	0	8	8	68
11	26490	X	17805	-0-	-8685 B	-0-	15438	3	2367	9	N	2152	2081	0	2	8	137
12	27373	X	4358	-0-	-23015 B	-0-	3771	3	587	9	N	534	515	0	19	8	137
01	27125	X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					137
*02	31298	X	31298	-0-	-0- B	-0-	24790	3	6508	9	N	5916	2508	0	3053	1	457
													35	8			

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

09	59190	X	18035	-0-	-41155 B	-0-	15674	3	2361	9	N	2146	2146	0			112
10	23746	X	15952	-0-	-7794 B	-0-	14024	3	55	4	N	1703	1618	0	166	1	27
							1873	9					4	8			
11	20460	X	14292	-0-	-6168 B	-0-	12353	3	1939	9	N	1763	1756	0	7	8	27
12	12958	X	3936	-0-	-9022 B	-0-	3401	3	535	9	N	486	481	0	5	8	27
01	18631	X	5654	-0-	-12977 B	-0-	4180	3	1474	9	N	1340	9	0	379	1	974
													5	8			
*02	31771	X	31771	-0-	-0- B	-0-	22918	3	547	4	N	7551	2857	0	5016	1	606
							8306	9					46	8			

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

09	0	W	39828	-0-	39828 B	300703	95	1	37838	3	N	1702	51	0	1592	1	135
							23	4	1872	9							
*10	334469	X	33766	-0-	-300703 B	-0-	116	1	32089	3	N	1419	41	0	1331	1	174
							1561	9					8	8			
*11	41160	X	28123	-0-	-13037 B	-0-	120	1	26615	3	N	1250	53	0	1134	1	230
							13	4	1375	9			7	8			
*12	42532	X	25135	-0-	-17397 B	-0-	144	1	24089	3	N	803	54	0	821	1	153
							19	4	883	9			5	8			
*01	31341	X	22458	-0-	-8883 B	-0-	97	1	21496	3	N	723	1	0	652	1	68
							70	4	795	9			2	8			
*02	28308	X	NO RPT	-0-	-28308 B	-0-					N	NO RPT					68

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

09	0	W	40460	-0-	40460 B	308691	91	1	36653	3	N	1811	43	0	1723	1	144
							1724	4	1992	9							
10	343127	X	34436	-0-	-308691 B	-0-	118	1	32538	3	N	1602	37	0	1503	1	198
							18	4	1762	9			8	8			
11	39930	X	29499	-0-	-10431 B	-0-	124	1	27656	3	N	1472	50	0	1339	1	273
							100	4	1619	9			8	8			
12	41261	X	27296	-0-	-13965 B	-0-	150	1	25124	3	N	1677	52	0	1555	1	333
							177	4	1845	9			10	8			
01	32829	X	24884	-0-	-7945 B	-0-	101	1	22336	3	N	1991	8	0	1780	1	198
							257	4	2190	9			5	8			
02	29652	X	NO RPT	-0-	-29652 B	-0-					N	NO RPT					198

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	22192	-0-	22192 B	583075	274	1	18063	3	N	1775	62	0	1478	1	305
							1902	4	1953	9							
*10	599239	X	16164	-0-	-583075 B	-0-	136	1	13334	3	N	1189	53	0	1308	1	133
							1386	4	1308	9							
*11	22410	X	19593	-0-	-2817 B	-0-	367	1	16673	3	N	918	906	1			145
							1543	4	1010	9							
*12	23157	X	14628	-0-	-8529 B	-0-	420	1	12449	3	N	1229	1155	1			219
							407	4	1352	9							
*01	32860	X	NO RPT	-0-	-32860 B	-0-					N	NO RPT					219
*02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680 B	-0-					N	NO RPT					219

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61440	X	11863	-0-	-49577 B	-0-	9428	3	2435	9	N	2214	847	0	1119	1	293
10	63488	X	11478	-0-	-52010 B	-0-	14	1	9351	3	N	1921	7	0	2146	1	58
							2113	9					3	8			
11	9960	X	9227	-0-	-733 B	-0-	10	1	7237	3	N	1800	9	0	1612	1	237
							1980	9									
12	10881	X	8192	-0-	-2689 B	-0-	50	1	5700	3	N	1552	9	0	1605	1	173
							735	4	1707	9			2	8			
01	12245	X	5572	-0-	-6673 B	-0-	4303	3	205	4	N	967	3	0	884	1	253
							1064	9									
02	11060	X	5816	-0-	-5244 B	-0-	180	1	3444	3	N	1729	7	0	1658	1	317
							290	4	1902	9							

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181890	X	28838	-0-	-153052 B	-0-	28838	3			N	-0-					-0-
10	187953	X	22716	-0-	-165237 B	-0-	22716	3			N	-0-					-0-
11	34380	X	33047	-0-	-1333 B	-0-	33047	3			N	-0-					-0-
12	33790	X	25662	-0-	-8128 B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
01	32178	X	24521	-0-	-7657 B	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
02	26908	X	21361	-0-	-5547 B	-0-	21361	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	19570	-0-	19570 B	428620	15989	3	3581	9	N	3255	3253	0			8
*10	446054	X	17434	-0-	-428620 B	-0-	14128	3	3306	9	N	3005	3005	0	8	1	-0-
*11	22200	X	17188	-0-	-5012 B	-0-	90	1	14092	3	N	2705	1408	0	1015	1	282
							30	4	2976	9							
*12	22940	X	13457	-0-	-9483 B	-0-	30	1	10435	3	N	1757	19	0	1884	1	134
							1059	4	1933	9			2	8			
*01	30566	X	-0-	-0-	-30566 B	-0-					N	2	136	1			-0-
*02	27608	X	12654	-0-	-14954 B	-0-	33	1	9311	3	N	2495	5	0	2016	1	444
							565	4	2745	9			30	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262753	X	22144	-0-	-240609 B	-0-	21671	3	230	4	N	221	2	0	325	1	73
							243	9									
10	18504	X	18504	-0-	-0- B	-0-	17968	3	114	4	N	384	342	1			115
							422	9									
11	39990	X	15553	-0-	-24437 B	-0-	15006	3	74	4	N	430	7	0	394	1	144
							473	9									
12	38192	X	15974	-0-	-22218 B	-0-	15293	3	158	4	N	475	11	0	435	1	173
							523	9									
01	29605	X	16181	-0-	-13424 B	-0-	15527	3	160	4	N	449	7	0	555	1	59
							494	9					1	8			
02	20664	X	12232	-0-	-8432 B	-0-	11650	3	117	4	N	423	5	0	257	1	161
							465	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	286119	X	23602	-0-	-262517 B	-0-	21383	3	165	4	N	1867	2	0	2085	1	622
							2054	9									
10	100347	X	19736	-0-	-80611 B	-0-	18477	3	281	4	N	889	1244	1			267
							978	9									
11	97110	X	16035	-0-	-81075 B	-0-	15521	3	133	4	N	346	3	0	493	1	117
							381	9									
12	100347	X	16874	-0-	-83473 B	-0-	16175	3	183	4	N	469	6	0	408	1	172
							516	9									
01	52948	X	NO RPT	-0-	-52948 B	-0-					N	NO RPT					172
02	47824	X	NO RPT	-0-	-47824 B	-0-					N	NO RPT					172

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

09	190110	X	50494	-0-	-139616 B	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
10	44980	X	44980	-0-	-0- B	-0-	44980	3			N	-0-					-0-
11	63810	X	48444	-0-	-15366 B	-0-	48444	3			N	-0-					-0-
12	60295	X	45071	-0-	-15224 B	-0-	45071	3			N	-0-					-0-
01	55955	X	41187	-0-	-14768 B	-0-	41187	3			N	-0-					-0-
02	47124	X	36142	-0-	-10982 B	-0-	36142	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

09	SHUT IN		24232	-0-	24232 B	602824	141	1	19982	3	N	2051	56	0	1770	1	354
							1853	4	2256	9							
10	623879	X	21055	-0-	-602824 B	-0-	16962	3	1813	4	N	2073	55	0	2136	1	236
							2280	9									
11	103890	X	21998	-0-	-81892 B	-0-	357	1	17102	3	N	2602	2426	1			412
							1677	4	2862	9							
12	107353	X	21278	-0-	-86075 B	-0-	568	1	17841	3	N	1897	1971	1			338
							782	4	2087	9							
01	32054	X	17808	-0-	-14246 B	-0-	131	1	14989	3	N	2080	29	0	2062	1	327
							400	4	2288	9							
02	28952	X	NO RPT	-0-	-28952 B	-0-					N	NO RPT					327

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

09	88740	X	22962	-0-	-65778 B	-0-	505	1	21325	2	N	1029	943	1			429
							1132	9									
10	91698	X	22480	-0-	-69218 B	-0-	578	1	20554	2	N	1225	1268	1			386
							1348	9									
11	28680	X	23321	-0-	-5359 B	-0-	587	1	21322	2	N	1284	1268	1			402
							1412	9									
12	30628	X	17281	-0-	-13347 B	-0-	286	1	16203	2	N	720	738	1			384
							792	9									
01	30628	X	16441	-0-	-14187 B	-0-	491	1	14952	2	N	907	741	1			550
							998	9									
02	21420	X	15980	-0-	-5440 B	-0-	575	1	14385	2	N	927	1107	1			370
							1020	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 11247 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	44054	-0-	44054 B	411150	35153	3	8901	9	N	8092	8092	0			209
10	SHUT IN	34986	-0-	34986 B	446136	27387	3	514	4	N	6441	2951	0	3005	1	683
						7085	9					11	8			
11	SHUT IN	20724	-0-	20724 B	466860	17274	3	3450	9	N	3136	17	0	3427	1	375
12	SHUT IN	17001	-0-	17001 B	483861	13829	3	3172	9	N	2884	10	0	2334	1	915
01	0 W	20641	-0-	20641 B	504502	17179	3	3462	9	N	3147	19	0	3654	1	389
02	0 W	20255	-0-	20255 B	524757	17516	3	2739	9	N	2490	16	0	2587	1	273
												3	8			

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11806 PERF. N/A

09	SHUT IN	31522	-0-	31522 B	327785	27569	3	3953	9	N	3594	3594	0			89
10	SHUT IN	26626	-0-	26626 B	354411	23230	3	3396	9	N	3087	3079	0	15	8	82
11	SHUT IN	23043	-0-	23043 B	377454	19986	3	3057	9	N	2779	2768	0	11	8	82
12	SHUT IN	5046	-0-	5046 B	382500	4312	3	734	9	N	667	653	0	15	8	81
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	382500					N	NO RPT					81
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	382500					N	NO RPT					81

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

09	SHUT IN	28643	-0-	28643 B	542574	25695	3	2948	9	N	2680	2680	0			4
10	14B2 EXT	29645	-0-	29645 B	572219	26353	3	25	4	N	2970	2916	0	27	1	28
						3267	9					3	8			
11	603314 X	31095	-0-	-572219 B	-0-	25284	3	1653	4	N	3780	902	0	2377	1	529
						4158	9									
12	77035 X	27059	-0-	-49976 B	-0-	22298	3	1095	4	N	3333	84	0	3651	1	127
						3666	9									
01	34007 X	NO RPT	-0-	-34007 B	-0-					N	NO RPT					127
02	30716 X	NO RPT	-0-	-30716 B	-0-					N	NO RPT					127

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

09	SHUT IN	21711	-0-	21711 B	563119	18716	3	2995	9	N	2723	2723	0			69
10	14B2 EXT	18762	-0-	18762 B	581881	16220	3	2542	9	N	2311	2303	0	75	1	2
11	601951 X	20070	-0-	-581881 B	-0-	15255	3	1678	4	N	2852	52	0	2506	1	296
						3137	9									
12	65317 X	20591	-0-	-44726 B	-0-	17329	3	825	4	N	2215	65	0	2261	1	185
						2437	9									
01	44578 X	NO RPT	-0-	-44578 B	-0-					N	NO RPT					185
02	40264 X	NO RPT	-0-	-40264 B	-0-					N	NO RPT					185

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

09	SHUT IN	32104	-0-	32104 B	312042	28222	3	3882	9	N	3529	3529	0			3
10	14B2 EXT	28313	-0-	28313 B	340355	24956	3	3357	9	N	3052	3044	0			11
11	14B2 EXT	24005	-0-	24005 B	364360	20829	3	3176	9	N	2887	2876	0	2	8	20
*12	373627 X	9267	-0-	-364360 B	-0-	8180	3	1087	9	N	988	976	0	5	8	27
*01	25606 X	-0-	-0-	-25606 B	-0-					N	1	1	8			27
*02	23128 X	11658	-0-	-11470 B	-0-	10109	3	1549	9	N	1408	1405	0	1	8	29

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

09	SHUT IN	32983	-0-	32983 B	346756	28891	3	4092	9	N	3720	3707	0			98
10	SHUT IN	29514	-0-	29514 B	376270	26327	3	3187	9	N	2897	2887	0	18	8	90
11	SHUT IN	25692	-0-	25692 B	401962	22579	3	3113	9	N	2830	2819	0	19	8	82
*12	412636 X	10674	-0-	-401962 B	-0-	9414	3	1260	9	N	1145	1133	0	19	8	75
*01	28179 X	-0-	-0-	-28179 B	-0-					N	1	2	8			74
*02	25452 X	12975	-0-	-12477 B	-0-	11248	3	1727	9	N	1570	1567	0	4	8	73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	65534 X	NO RPT	-0-	-65534 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63420 X	NO RPT	-0-	-63420 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	65534 X	NO RPT	-0-	-65534 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	39649 X	NO RPT	-0-	-39649 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35812 X	NO RPT	-0-	-35812 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

09	SHUT IN	21859	-0-	21859 B	433386	19736	3	2123	9	N	1930	1930	0			31
10	14B2 EXT	19519	-0-	19519 B	452905	17256	3	360	4	N	1730	1263	0	373	1	118
						1903	9					7	8			
11	470049 X	17144	-0-	-452905 B	-0-	15250	3	1894	9	N	1722	1722	0	1	8	117
12	61535 X	15907	-0-	-45628 B	-0-	14195	3	1712	9	N	1556	1554	0	2	8	117
01	20894 X	14092	-0-	-6802 B	-0-	12531	3	1561	9	N	1419	1233	0	189	1	114
02	18872 X	NO RPT	-0-	-18872 B	-0-					N	NO RPT					114

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

09	SHUT IN	40232	-0-	40232 B	422548	36921	3	3311	9	N	3010	3010	0			10
10	14B2 EXT	36971	-0-	36971 B	459519	33871	3	276	4	N	2567	1999	0	532	1	39
						2824	9					7	8			
11	14B2 EXT	33529	-0-	33529 B	493048	30704	3	2825	9	N	2568	2566	0	1	8	40
12	14B2 EXT	31688	-0-	31688 B	524736	29121	3	2567	9	N	2334	2332	0	2	8	40
01	0 W	29443	-0-	29443 B	554179	27026	3	2417	9	N	2197	1871	0	299	1	67
02	0 W	25262	-0-	25262 B	579441	23279	3	1983	9	N	1803	1799	0	60	1	10
												1	8			

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

09	52260 X	11197	-0-	-41063 B	-0-	9474	3	41	4	N	1529	817	0	587	1	153
						1682	9									
10	54002 X	12614	-0-	-41388 B	-0-	15	1	11124	3	N	1341	8	0	1444	1	40
						1475	9					2	8			
11	11550 X	9925	-0-	-1625 B	-0-	4	1	8401	3	N	1382	10	0	1230	1	182
						1520	9									
12	11191 X	7862	-0-	-3329 B	-0-	50	1	6148	3	N	1026	10	0	1083	1	114
						535	4	1129	9			1	8			
01	11563 X	6028	-0-	-5535 B	-0-	10	1	4194	3	N	1055	3	0	890	1	276
						663	4	1161	9							
02	11396 X	7960	-0-	-3436 B	-0-	176	1	6640	3	N	940	7	0	1037	1	172
						110	4	1034	9							

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

09	176460 X	44204	-0-	-132256 B	-0-	44204	3			N	-0-					-0-
10	182342 X	38575	-0-	-143767 B	-0-	38575	3			N	-0-					-0-
11	57240 X	43458	-0-	-13782 B	-0-	43458	3			N	-0-					-0-
12	53785 X	40308	-0-	-13477 B	-0-	40308	3			N	-0-					-0-
01	48794 X	37426	-0-	-11368 B	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
02	41244 X	33480	-0-	-7764 B	-0-	33480	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	199290	X	-0-	-0-	-199290 B	-0-					N	-0-					189
10	205933	X	68310	-0-	-137623 B	-0-	66680	3	623	4	N	915	201	0	687	1	206
							1007	9					10	8			
11	85200	X	61105	-0-	-24095 B	-0-	59269	3	715	4	N	1019	285	0	710	1	251
							1121	9									
12	83049	X	58861	-0-	-24188 B	-0-	57132	3	610	4	N	1017	318	0	715	1	235
							1119	9									
01	83049	X	54917	-0-	-28132 B	-0-	53375	3	560	4	N	893	189	0	719	1	200
							982	9					20	8			
02	61712	X	46711	-0-	-15001 B	-0-	45430	3	430	4	N	774	167	0	536	1	268
							851	9					3	8			

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	52800	X	14743	-0-	-38057 B	-0-	12286	3	2457	9	N	2234	2197	0			47
10	54560	X	13255	-0-	-41305 B	-0-	11063	3	2192	9	N	1993	1993	0	47	1	-0-
11	13422	X	13422	-0-	-0- B	-0-	90	1	10597	3	N	2484	990	0	1169	1	325
							3	4	2732	9							
12	19003	X	17188	-0-	-1815 B	-0-	50	1	12038	3	N	3177	120	0	3144	1	236
							1605	4	3495	9			2	8			
01	17794	X	7020	-0-	-10774 B	-0-	4942	3	780	4	N	1180	6	0	1299	1	111
							1298	9									
02	13748	X	1580	-0-	-12168 B	-0-	32	1	1547	3	N	1	112	1			-0-
							1	9									

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	330259	X	29524	-0-	-300735 B	-0-	28864	3	580	4	N	73	1	0	55	1	24
							80	9									
*10	103478	X	26608	-0-	-76870 B	-0-	25915	3	359	4	N	304	237	1			91
							334	9									
*11	100140	X	22948	-0-	-77192 B	-0-	22367	3	50	4	N	483	7	0	405	1	162
							531	9									
*12	103478	X	19257	-0-	-84221 B	-0-	18634	3	102	4	N	474	9	0	454	1	173
							521	9									
*01	59241	X	12112	-0-	-47129 B	-0-	11416	3	331	4	N	332	10	0	451	1	43
							365	9					1	8			
*02	53508	X	4954	-0-	-48554 B	-0-	4720	3	8	4	N	205	4	0	130	1	71
							226	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		31414	-0-	31414 B	481936	29939	3	650	4	N	750	64	0	880	1	156
							825	9									
10	SHUT IN		25710	-0-	25710 B	507646	24438	3	555	4	N	652	48	0	533	1	221
							717	9					6	8			
11	SHUT IN		24517	-0-	24517 B	532163	23278	3	567	4	N	611	698	1			134
							672	9									
12	SHUT IN		21388	-0-	21388 B	553551	20659	3	186	4	N	494	362	1			266
							543	9									
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	553551					N	NO RPT					266
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	553551					N	NO RPT					266

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167610	X	38154	-0-	-129456 B	-0-	38154	3			N	-0-					-0-
10	173197	X	34585	-0-	-138612 B	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
11	167610	X	24562	-0-	-143048 B	-0-	24562	3			N	-0-					-0-
12	47288	X	47288	-0-	-0- B	-0-	47288	3			N	-0-					-0-
*01	86404	X	86404	-0-	-0- B	-0-	86404	3			N	-0-					-0-
*02	74141	X	74141	-0-	-0- B	-0-	74141	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		73578	-0-	73578 B	1044186	70166	3	2850	4	N	511	7	0	200	1	662
							562	9									
10	SHUT IN		68338	-0-	68338 B	1112524	65080	3	2972	4	N	260	547	1			375
							286	9									
11	1174272	X	61748	-0-	-1112524 B	-0-	58593	3	2850	4	N	277	32	0	175	1	445
							305	9									
12	140988	X	58105	-0-	-82883 B	-0-	54784	3	2945	4	N	342	46	0	186	1	555
							376	9									
01	39866	X	NO RPT	-0-	-39866 B	-0-					N	NO RPT					555
02	36008	X	NO RPT	-0-	-36008 B	-0-					N	NO RPT					555

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

09	SHUT IN		22760	-0-	22760 B	593029	19289	3	3471	9	N	3155	2989	0	166	1	3
10	614692	X	21663	-0-	-593029 B	-0-	18334	3	3329	9	N	3026	3004	0			25
11	74460	X	19469	-0-	-54991 B	-0-	16573	3	2896	9	N	2633	2633	0			25
12	76942	X	18532	-0-	-58410 B	-0-	15654	3	2878	9	N	2616	2614	0	2	8	25
01	18631	X	14269	-0-	-4362 B	-0-	13608	3	661	9	N	601	601	0			25
02	16828	X	15161	-0-	-1667 B	-0-	13062	3	2099	9	N	1908	1883	0			25

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11837 PERF. N/A

09	SHUT IN		26681	-0-	26681 B	292050	23447	3	3234	9	N	2940	2940	0			75
10	SHUT IN		21863	-0-	21863 B	313913	19132	3	2731	9	N	2483	2474	0	13	8	71
11	SHUT IN		17891	-0-	17891 B	331804	15474	3	2417	9	N	2197	2186	0	10	8	72
12	SHUT IN		3731	-0-	3731 B	335535	3151	3	580	9	N	527	513	0	13	8	73
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	335535					N	8	8	8			73
02	SHUT IN		722	-0-	722 B	336257	326	3	396	9	N	360	292	1	51	8	17

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

09	126630	X	21831	-0-	-104799 B	-0-	21042	3	341	4	N	407	51	0	544	1	66
							448	9									
10	130851	X	19950	-0-	-110901 B	-0-	19295	3	266	4	N	354	52	0	177	1	191
							389	9									
11	126630	X	14273	-0-	-112357 B	-0-	13510	3	338	4	N	386	21	0	346	1	210
							425	9									
12	130851	X	16919	-0-	-113932 B	-0-	16278	3	136	4	N	459	54	0	342	1	197
							505	9									
01	26319	X	14395	-0-	-11924 B	-0-	13789	3	52	4	N	504	15	0	368	1	318
							554	9									
02	20384	X	14311	-0-	-6073 B	-0-	13456	3	30	4	N	750	13	0	569	1	167
							825	9					1	8			

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

09	7800	X	2909	-0-	-4891 B	-0-	555	1	1950	2	Y	367	174	1	1	8	982
							404	9									
10	5983	X	4213	-0-	-1770 B	-0-	718	1	3058	2	Y	397	457	1	2	8	920
							437	9									
11	5220	X	2524	-0-	-2696 B	-0-	230	1	2040	2	Y	231	190	1	1	8	960
							254	9									
12	7998	X	4925	-0-	-3073 B	-0-	711	1	3671	2	Y	494	460	1			994
							543	9									
01	7998	X	3424	-0-	-4574 B	-0-	76	1	2957	2	Y	355	476	1			873
							391	9									
02	3808	X	NO RPT	-0-	-3808 B	-0-					Y	NO RPT					873

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480	X	4457	-0-	-5023 B	-0-	937	1	3175	2	Y	314	169	1			914
							345	9									
10	8153	X	5299	-0-	-2854 B	-0-	860	1	4047	2	Y	356	425	1			845
							392	9									
11	7980	X	3771	-0-	-4209 B	-0-	346	1	3182	2	Y	221	174	1			892
							243	9									
12	8153	X	4335	-0-	-3818 B	-0-	719	1	3164	2	Y	411	427	1			876
							452	9									
01	5673	X	3581	-0-	-2092 B	-0-	90	1	3126	2	Y	332	419	1			789
							365	9									
02	4788	X	NO RPT	-0-	-4788 B	-0-					Y	NO RPT					789

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20850	X	17042	-0-	-3808 B	-0-	3275	1	11924	2	Y	1675	1725	1	6	8	325
							1843	9									
10	21545	X	159	-0-	-21386 B	-0-	120	1	38	2	Y	1					326
							1	9									
11	20850	X	5187	-0-	-15663 B	-0-	1899	1	2537	2	Y	683	515	1	13	8	481
							751	9									
12	17608	X	2747	-0-	-14861 B	-0-	26	1	2118	2	Y	548	757	1	18	8	254
							603	9									
01	17608	X	9942	-0-	-7666 B	-0-	2767	1	4585	2	Y	783	670	1	16	8	351
							1729	4	861	9							
02	15904	X	11746	-0-	-4158 B	-0-	3395	1	5211	2	Y	289	520	1	9	8	111
							2822	4	318	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2113	-0-	-437 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2313	-0-	-229 B	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2191	-0-	-149 B	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*02	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12390	X	11633	-0-	-757 B	-0-	10998	2	635	9	Y	577	590	1			362
10	12803	X	11416	-0-	-1387 B	-0-	10932	2	484	9	Y	440	396	1			406
11	12150	X	12002	-0-	-148 B	-0-	11479	2	523	9	Y	475	392	1			489
12	12555	X	12109	-0-	-446 B	-0-	11746	2	363	9	Y	330	397	1			422
01	11453	X	11453	-0-	-0- B	-0-	10988	2	465	9	Y	423	386	1			459
*02	11869	X	11869	-0-	-0- B	-0-	11350	2	519	9	Y	472	398	1			533

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26727 X	8470	-0-	-18257 B	-0-	8470	2			N	-0-					12
10	8428 X	8428	-0-	-0- B	-0-	8428	2			N	-0-					12
11	9030 X	7587	-0-	-1443 B	-0-	7587	2			N	-0-					12
12	9238 X	7779	-0-	-1459 B	-0-	7779	2			N	-0-					12
01	9238 X	7532	-0-	-1706 B	-0-	7532	2			N	-0-					12
02	7896 X	7027	-0-	-869 B	-0-	7027	2			N	-0-					12

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

09	11220 X	10158	-0-	-1062 B	-0-	10158	2			N	-0-					23
10	11594 X	10144	-0-	-1450 B	-0-	10144	2			N	-0-					23
11	10950 X	9400	-0-	-1550 B	-0-	9400	2			N	-0-					23
12	10881 X	9549	-0-	-1332 B	-0-	9549	2			N	-0-					23
01	10695 X	9253	-0-	-1442 B	-0-	9253	2			N	-0-					23
02	9492 X	8477	-0-	-1015 B	-0-	8477	2			N	-0-					23

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

09	23700 X	21339	-0-	-2361 B	-0-	21339	2			N	-0-					87
10	24490 X	21393	-0-	-3097 B	-0-	58	1	21335	2	N	-0-					87
11	23400 X	20910	-0-	-2490 B	-0-	20910	2			N	-0-					87
12	23684 X	20607	-0-	-3077 B	-0-	20607	2			N	-0-					87
01	DLQ G-10	18801	-0-	18801 B	18801	18801	2			N	-0-					87
02	DLQ G-10	20096	-0-	20096 B	38897	211	1	19885	2	N	-0-					87

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

09	27840 X	11247	-0-	-16593 B	-0-	126	1	11121	2	N	-0-					92
10	31949 X	31949	-0-	-0- B	-0-	31924	2	25	9	N	23					115
11	26760 X	19398	-0-	-7362 B	-0-	19374	2	24	9	N	22					137
12	27373 X	26890	-0-	-483 B	-0-	26890	2			N	-0-					137
01	DLQ G-10	20954	-0-	20954 B	20954	20954	2			N	-0-					137
*02	DLQ G-10	21715	-0-	21715 B	42669	21682	2	33	9	N	30					167

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

09	61950 X	60585	-0-	-1365 B	-0-	3214	1	57371	2	N	-0-					-0-
10	55396 X	55396	-0-	-0- B	-0-	55396	2			N	-0-					-0-
11	51030 X	34387	-0-	-16643 B	-0-	1	1	34386	2	N	-0-					-0-
12	62620 X	43127	-0-	-19493 B	-0-	43127	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45350	-0-	45350 B	45350	506	1	44844	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41461	-0-	41461 B	86811	41461	2			N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

09	156060 X	99951	-0-	-56109 B	-0-	754	1	99197	2	N	-0-					-0-
10	142569 X	96440	-0-	-46129 B	-0-	772	1	95668	2	N	-0-					-0-
11	126330 X	89301	-0-	-37029 B	-0-	429	1	88872	2	N	-0-					-0-
12	118389 X	86269	-0-	-32120 B	-0-	520	1	85749	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	81768	-0-	81768 B	81768	890	1	80878	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	72169	-0-	72169 B	153937	72169	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	T. A.	180388	-0-	180388 B	180388	180329	2	59	9	Y	54					54
*01	T. A.	267181	-0-	267181 B	447569	2981	1	264200	2	Y	-0-					54
*02	T. A.	184310	-0-	184310 B	631879	184310	2			Y	-0-	41	1			13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	182149	-0-	182149	B	182149	182090	2	59	9	N	54					54
*01	SHUT IN	270977	-0-	270977	B	453126	3024	1	267952	2	N	1					55
							1	9									
*02	SHUT IN	189088	-0-	189088	B	642214	189088	2			N	-0-	42	1			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

09	79830	X	19198	-0-	-60632	B	-0-	19190	3	8	9	N	7	7	8		-0-
10	77872	X	36934	-0-	-40938	B	-0-	36928	3	6	9	N	5	5	8		-0-
11	66690	X	40529	-0-	-26161	B	-0-	40519	3	10	9	N	9	9	8		-0-
12	41737	X	41737	-0-	-0-	B	-0-	41736	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	40343	X	40343	-0-	-0-	B	-0-	40343	3			N	-0-				-0-
02	37772	X	37346	-0-	-426	B	-0-	37345	3	1	9	N	1	1	8		-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

09	SHUT IN		43433	-0-	43433	B	353491	43431	3	2	9	N	2	2	8		-0-
10	436557	X	83066	-0-	-353491	B	-0-	83066	3			N	-0-				-0-
11	90780	X	79729	-0-	-11051	B	-0-	79729	3			N	-0-				-0-
12	93806	X	76980	-0-	-16826	B	-0-	76980	3			N	-0-				-0-
01	93806	X	76510	-0-	-17296	B	-0-	76510	3			N	-0-				-0-
*02	82326	X	82326	-0-	-0-	B	-0-	82326	3			N	-0-				-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

09	0		89823	-0-	89823	B	409265	89823	3			N	-0-				-0-
10	0		102793	-0-	102793	B	512058	102790	3	3	9	N	3	3	8		-0-
11	0		88796	-0-	88796	B	600854	88793	3	3	9	N	3	3	8		-0-
12	0		93903	-0-	93903	B	694757	93902	3	1	9	N	1	1	8		-0-
01	781539	X	86782	-0-	-694757	B	-0-	86782	3			N	-0-				-0-
02	107828	X	89703	-0-	-18125	B	-0-	89700	3	3	9	N	3	3	8		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

09	12810	X	10148	-0-	-2662	B	-0-	788	1	9360	2	N	-0-				-0-
10	11687	X	10298	-0-	-1389	B	-0-	107	1	10191	2	N	-0-				-0-
11	11375	X	11375	-0-	-0-	B	-0-	150	1	11225	2	N	-0-				-0-
12	11532	X	11035	-0-	-497	B	-0-	194	1	10841	2	N	-0-				-0-
*01	11664	X	11664	-0-	-0-	B	-0-	229	1	11435	2	N	-0-				-0-
*02	11028	X	11028	-0-	-0-	B	-0-	1520	1	9508	2	N	-0-				-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

09	16710	X	13480	-0-	-3230	B	-0-	185	1	13295	2	N	-0-				-0-
10	15996	X	14408	-0-	-1588	B	-0-	95	1	14313	2	N	-0-				-0-
11	15150	X	13367	-0-	-1783	B	-0-	170	1	13197	2	N	-0-				-0-
12	15531	X	12655	-0-	-2876	B	-0-	139	1	12516	2	N	-0-				-0-
01	14663	X	13691	-0-	-972	B	-0-	94	1	13597	2	N	-0-				-0-
02	13020	X	11990	-0-	-1030	B	-0-	79	1	11911	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14130 X	7068	-0-	-7062 B	-0-	442	1	6626	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	10339	-0-	-573 B	-0-	65	1	10274	2	N	-0-			-0-
11	10560 X	8657	-0-	-1903 B	-0-	208	1	8449	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	9145	-0-	-1767 B	-0-	163	1	8982	2	N	-0-			-0-
01	10354 X	8594	-0-	-1760 B	-0-	63	1	8531	2	N	-0-			-0-
02	9352 X	8192	-0-	-1160 B	-0-	244	1	7948	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

09	12510 X	8907	-0-	-3603 B	-0-	393	1	8514	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	7711	-0-	-1217 B	-0-	48	1	7663	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7230	-0-	-1410 B	-0-	163	1	7067	2	N	-0-			-0-
12	9207 X	7109	-0-	-2098 B	-0-	121	1	6988	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	7173	-0-	-2034 B	-0-	47	1	7126	2	N	-0-			-0-
02	8316 X	5868	-0-	-2448 B	-0-	39	1	5829	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

09	16980 X	14185	-0-	-2795 B	-0-	1100	1	13085	2	N	-0-			-0-
10	14725 X	13829	-0-	-896 B	-0-	144	1	13685	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	12566	-0-	-34 B	-0-	165	1	12401	2	N	-0-			-0-
12	14663 X	13356	-0-	-1307 B	-0-	234	1	13122	2	N	-0-			-0-
01	14663 X	14306	-0-	-357 B	-0-	281	1	14025	2	N	-0-			-0-
*02	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	2077	1	13083	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

09	39180 X	30422	-0-	-8758 B	-0-	2368	1	28054	2	N	-0-			-0-
10	34782 X	30195	-0-	-4587 B	-0-	315	1	29880	2	N	-0-			-0-
11	33510 X	28516	-0-	-4994 B	-0-	381	1	28135	2	N	-0-			-0-
12	37622 X	37622	-0-	-0- B	-0-	488	1	37134	2	N	-0-			-0-
01	34627 X	28973	-0-	-5654 B	-0-	568	1	28405	2	N	-0-			-0-
02	28392 X	27955	-0-	-437 B	-0-	3904	1	24051	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

09	15060 X	9183	-0-	-5877 B	-0-	557	1	8626	2	N	-0-			-0-
10	12183 X	12183	-0-	-0- B	-0-	217	1	11966	2	N	-0-			-0-
11	10470 X	9333	-0-	-1137 B	-0-	218	1	9115	2	N	-0-			-0-
12	10819 X	10291	-0-	-528 B	-0-	828	1	9463	2	N	-0-			-0-
01	12183 X	9860	-0-	-2323 B	-0-	678	1	9182	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	7804	-0-	-3200 B	-0-	51	1	7753	2	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

09	7590 X	6973	-0-	-617 B	-0-	90	1	6883	2	N	-0-			-0-
10	8091 X	5243	-0-	-2848 B	-0-	5243	2			N	-0-			-0-
11	7830 X	6573	-0-	-1257 B	-0-	89	1	6484	2	N	-0-			-0-
12	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	43	1	8746	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7321	-0-	7321 B	7321	20	1	7301	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6832	-0-	6832 B	14153	6832	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4680 X	3460	-0-	-1220 B	-0-	44	1	3416	2	N	-0-			-0-
10	4557 X	1172	-0-	-3385 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	152	-0-	-3838 B	-0-	2	1	150	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	45	-0-	-3520 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76 B	76	1	1	75	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2174	-0-	2174 B	2250	2174	2			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

09	10236 X	10236	-0-	-0- B	-0-	879	1	9357	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	9089	-0-	-25 B	-0-	578	1	8511	2	N	-0-			-0-
11	9828 X	9828	-0-	-0- B	-0-	444	1	9384	2	N	-0-			-0-
12	10571 X	10357	-0-	-214 B	-0-	703	1	9654	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9594	-0-	9594 B	9594	1081	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7588	-0-	7588 B	17182	1924	1	5664	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

09	7800 X	6691	-0-	-1109 B	-0-	87	1	6604	2	N	-0-			-0-
10	8246 X	4302	-0-	-3944 B	-0-	4302	2			N	-0-			-0-
11	8255 X	8255	-0-	-0- B	-0-	111	1	8144	2	N	-0-			-0-
12	8246 X	8016	-0-	-230 B	-0-	39	1	7977	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6955	-0-	6955 B	6955	20	1	6935	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5954	-0-	5954 B	12909	5954	2			N	-0-			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

09	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5131	2			N	-0-			-0-
10	8494 X	4515	-0-	-3979 B	-0-	183	1	4332	2	N	-0-			-0-
11	8220 X	2450	-0-	-5770 B	-0-	29	1	2421	2	N	-0-			-0-
12	8494 X	365	-0-	-8129 B	-0-	12	1	353	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7393	-0-	7393 B	7393	7393	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5323	-0-	5323 B	12716	76	1	5247	2	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

09	10800 X	10183	-0-	-617 B	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
10	10656 X	10656	-0-	-0- B	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
*11	9750 X	8921	-0-	-829 B	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
*12	11718 X	8056	-0-	-3662 B	-0-	8056	2			N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	9452	-0-	9452 B	9452	9452	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6737	-0-	6737 B	16189	6737	2			N	-0-			41

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

09	13890 X	12576	-0-	-1314 B	-0-	163	1	12407	2	N	5			13
						6	9							
10	15934 X	10201	-0-	-5733 B	-0-	32	1	10169	2	N	-0-			13
11	15420 X	10896	-0-	-4524 B	-0-	10896	2			N	-0-			13
12	15934 X	8156	-0-	-7778 B	-0-	8156	2			N	-0-			13
01	DLQ G-10	10756	-0-	10756 B	10756	234	1	10477	2	N	41			54
						45	9							
02	DLQ G-10	10250	-0-	10250 B	21006	154	1	10096	2	N	-0-			54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17640 X	14166	-0-	-3474 B	-0-	14166	2			N	-0-			-0-
10	15779 X	9020	-0-	-6759 B	-0-	152	1	8868	2	N	-0-			-0-
11	16470 X	1462	-0-	-15008 B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
12	17019 X	16541	-0-	-478 B	-0-	39	1	16502	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17119	-0-	17119 B	17119	17119	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13312	-0-	13312 B	30431	13312	2			N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

09	17760 X	13321	-0-	-4439 B	-0-	599	1	12722	2	N	-0-			-0-
10	15128 X	13609	-0-	-1519 B	-0-	754	1	12855	2	N	-0-			-0-
11	17610 X	12345	-0-	-5265 B	-0-	534	1	11811	2	N	-0-			-0-
12	18197 X	10479	-0-	-7718 B	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12819	-0-	12819 B	12819	144	1	12675	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10116	-0-	10116 B	22935	46	1	10070	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

09	10410 X	9612	-0-	-798 B	-0-	124	1	9488	2	N	-0-			-0-
10	10509 X	7359	-0-	-3150 B	-0-	7359	2			N	-0-			-0-
11	10886 X	10886	-0-	-0- B	-0-	147	1	10739	2	N	-0-			-0-
12	10513 X	10513	-0-	-0- B	-0-	51	1	10462	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8139	-0-	8139 B	8139	23	1	8116	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6454	-0-	6454 B	14593	6454	2			N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

09	12946 X	12946	-0-	-0- B	-0-	12946	2			N	-0-			-0-
10	10057 X	10057	-0-	-0- B	-0-	10057	2			N	-0-			-0-
11	10959 X	10959	-0-	-0- B	-0-	20	1	10939	2	N	-0-			-0-
12	13392 X	11877	-0-	-1515 B	-0-	501	1	11376	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12045	-0-	12045 B	12045	1164	1	10881	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11246	-0-	11246 B	23291	846	1	10400	2	N	-0-			-0-

L. F. PUIG III GAS UNIT (EF) WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

09	13050 X	6534	-0-	-6516 B	-0-	225	1	6309	2	N	-0-			-0-
10	13485 X	7882	-0-	-5603 B	-0-	269	1	7613	2	N	-0-			-0-
11	9990 X	7163	-0-	-2827 B	-0-	796	1	6367	2	N	-0-			-0-
12	10323 X	6485	-0-	-3838 B	-0-	181	1	6304	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7997	-0-	7997 B	7997	58	1	7939	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7850	-0-	7850 B	15847	182	1	7668	2	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

09	5400 X	24	-0-	-5376 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	5208 X	1	-0-	-5207 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	15	1	8353	2	N	-0-			-0-
12	5992 X	5992	-0-	-0- B	-0-	253	1	5739	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5026	-0-	5026 B	5026	485	1	4541	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427 B	9453	333	1	4094	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

09	T. A.	5004	-0-	5004 B	18741	2585	1	2419	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	25	-0-	25 B	18766	22	1	3	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	4343	-0-	4343 B	23109	418	1	3925	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	6862	-0-	6862 B	29971	332	1	6530	2	N	-0-			-0-
*01	36808 X	6837	-0-	-29971 B	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
*02	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	17	1	4947	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	23880 X	16727	-0-	-7153 B	-0-	751	1	15976	2	N	-0-			-0-
10	21018 X	18285	-0-	-2733 B	-0-	1013	1	17272	2	N	-0-			-0-
11	20340 X	17696	-0-	-2644 B	-0-	766	1	16930	2	N	-0-			-0-
12	21018 X	7810	-0-	-13208 B	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	21512	-0-	21512 B	21512	242	1	21270	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501 B	35013	62	1	13439	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

09	8130 X	1011	-0-	-7119 B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
10	11649 X	11649	-0-	-0- B	-0-	11649	2			N	-0-			-0-
11	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-	15	1	8350	2	N	-0-			-0-
12	7911 X	7911	-0-	-0- B	-0-	333	1	7578	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6747	-0-	6747 B	6747	652	1	6095	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5767	-0-	5767 B	12514	434	1	5333	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

09	8940 X	1	-0-	-8939 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	7357 X	7357	-0-	-0- B	-0-	467	1	6890	2	N	-0-			-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	272	1	5750	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	3244	-0-	-1747 B	-0-	220	1	3024	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2257	-0-	2257 B	2257	254	1	2002	2	N	1			1
						1	9							
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648 B	3905	418	1	1230	2	N	-0-			1

L. F. PUIG III GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

09	9270 X	7664	-0-	-1606 B	-0-	264	1	7400	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	7974	-0-	-954 B	-0-	272	1	7702	2	N	-0-			-0-
11	8640 X	7789	-0-	-851 B	-0-	866	1	6923	2	N	-0-			-0-
12	8928 X	7195	-0-	-1733 B	-0-	201	1	6994	2	N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	6772	-0-	6772 B	6772	49	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6013	-0-	6013 B	12785	140	1	5873	2	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

09	11790 X	9573	-0-	-2217 B	-0-	173	1	9400	2	N	-0-			-0-
10	11532 X	9843	-0-	-1689 B	-0-	173	1	9670	2	N	-0-			-0-
11	11160 X	8788	-0-	-2372 B	-0-	163	1	8625	2	N	-0-			-0-
12	11532 X	8285	-0-	-3247 B	-0-	140	1	8145	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9352	-0-	9352 B	9352	70	1	9282	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8179	-0-	8179 B	17531	8179	2			N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

09	3750 X	2964	-0-	-786 B	-0-	15	1	2949	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	2832	-0-	-950 B	-0-	5	1	2827	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	2854	-0-	-626 B	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
12	3596 X	2712	-0-	-884 B	-0-	106	1	2606	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3506	-0-	3506 B	3506	47	1	3459	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2937	-0-	2937 B	6443	2937	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860 X	5517	-0-	-2343 B	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
10	5332 X	2863	-0-	-2469 B	-0-	117	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	5160 X	5123	-0-	-37 B	-0-	61	1	5062	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	4108	-0-	-1596 B	-0-	135	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398 B	5398	5398	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4668	-0-	4668 B	10066	67	1	4601	2	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

09	15870 X	11384	-0-	-4486 B	-0-	55	1	11329	2	N	-0-					-0-
10	14012 X	10275	-0-	-3737 B	-0-	18	1	10257	2	N	-0-					-0-
11	15060 X	11535	-0-	-3525 B	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
12	15562 X	12119	-0-	-3443 B	-0-	473	1	11646	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	11992	-0-	11992 B	11992	162	1	11830	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9800	-0-	9800 B	21792	9800	2			N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

09	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	1165	1	5594	2	N	-0-					-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0- B	-0-	674	1	4812	2	N	-0-					-0-
11	4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	652	1	3932	2	N	-0-					-0-
12	5301 X	4652	-0-	-649 B	-0-	885	1	3767	2	N	-0-					-0-
*01	5301 X	3746	-0-	-1555 B	-0-	449	1	3297	2	N	-0-					-0-
*02	4788 X	3883	-0-	-905 B	-0-	368	1	3515	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

09	9750 X	6559	-0-	-3191 B	-0-	134	1	6424	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	10964 X	10964	-0-	-0- B	-0-	482	1	10474	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
11	10042 X	10042	-0-	-0- B	-0-	424	1	9618	3	N	-0-					-0-
12	10757 X	10757	-0-	-0- B	-0-	768	1	9989	3	N	-0-					-0-
01	10974 X	9822	-0-	-1152 B	-0-	74	1	9744	3	N	4					4
						4	9									
02	9912 X	9524	-0-	-388 B	-0-	188	1	9334	3	N	2	1	8			5
						2	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

09	22440 X	12250	-0-	-10190 B	-0-	450	1	11800	2	N	-0-					-0-
10	21948 X	14419	-0-	-7529 B	-0-	544	1	13875	2	N	-0-					-0-
11	20379 X	20379	-0-	-0- B	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
12	19003 X	18444	-0-	-559 B	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
01	17153 X	17153	-0-	-0- B	-0-	1438	1	15715	2	N	-0-					-0-
02	16268 X	16124	-0-	-144 B	-0-	305	1	15818	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

09	120 N	68	-0-	-52	B	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0-	B	-0-	25	1	3626	2	N	-0-					-0-
*02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

09	8480 X	8480	-0-	-0-	B	-0-	8479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8618 X	8454	-0-	-164	B	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
11	8584 X	8584	-0-	-0-	B	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
12	8849 X	8849	-0-	-0-	B	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	9557 X	9557	-0-	-0-	B	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
*02	8142 X	8142	-0-	-0-	B	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

09	5026 X	5026	-0-	-0-	B	-0-	72	1	4923	2	N	28	22	1			38
							31	9									
10	6002 X	6002	-0-	-0-	B	-0-	39	1	5921	2	N	38	63	1			13
							42	9									
11	6600 X	6081	-0-	-519	B	-0-	6070	2	11	9	N	10	23	1			-0-
12	6820 X	3985	-0-	-2835	B	-0-	24	1	3908	2	N	48					48
							53	9									
01	6820 X	2823	-0-	-3997	B	-0-	19	1	2773	2	N	28	47	1			29
							31	9									
02	5684 X	1852	-0-	-3832	B	-0-	13	1	1820	2	N	17	36	1	2	8	8
							19	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

09	14430 X	12173	-0-	-2257	B	-0-	448	1	11724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14911 X	13285	-0-	-1626	B	-0-	501	1	12784	2	N	-0-					-0-
11	14430 X	10796	-0-	-3634	B	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
12	13392 X	10894	-0-	-2498	B	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	11358	-0-	-1941	B	-0-	952	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	9335	-0-	-2677	B	-0-	176	1	9159	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15180 X	12907	-0-	-2273 B	-0-	16	1	12891	3	N	-0-					-0-
10	15252 X	8983	-0-	-6269 B	-0-	9	1	8974	3	N	-0-					-0-
11	14760 X	11081	-0-	-3679 B	-0-	49	1	11032	3	N	-0-					-0-
12	14353 X	13590	-0-	-763 B	-0-	113	1	13477	3	N	-0-					-0-
01	14322 X	11610	-0-	-2712 B	-0-	29	1	11580	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	12040 X	11507	-0-	-533 B	-0-	25	1	11482	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

09	10710 X	9928	-0-	-782 B	-0-	12	1	9916	3	Y	-0-					-0-
10	11067 X	9818	-0-	-1249 B	-0-	10	1	9807	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	10710 X	8864	-0-	-1846 B	-0-	39	1	8825	3	Y	-0-					-0-
12	10571 X	8279	-0-	-2292 B	-0-	69	1	8210	3	Y	-0-					-0-
01	10571 X	10046	-0-	-525 B	-0-	25	1	10020	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	9268 X	8381	-0-	-887 B	-0-	18	1	8363	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

09	18529 X	18529	-0-	-0- B	-0-	882	1	17625	3	N	20	1	8				30
						22	9										
10	17269 X	17269	-0-	-0- B	-0-	779	1	16456	3	N	31	45	1	1	8		15
						34	9										
11	19590 X	17822	-0-	-1768 B	-0-	363	1	17424	3	N	32	21	1	2	8		24
						35	9										
12	20243 X	17899	-0-	-2344 B	-0-	227	1	17664	3	N	7	1	8				30
						8	9										
01	20243 X	16018	-0-	-4225 B	-0-	106	1	15902	3	N	9	8	1	1	8		30
						10	9										
02	17304 X	14475	-0-	-2829 B	-0-	149	1	14314	3	N	11	1	8				40
						12	9										

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

09	11400 X	8401	-0-	-2999 B	-0-	11	1	8390	3	N	-0-					-0-
10	11780 X	8452	-0-	-3328 B	-0-	9	1	8443	3	N	-0-					-0-
11	11400 X	6095	-0-	-5305 B	-0-	27	1	6068	3	N	-0-					-0-
12	10850 X	9748	-0-	-1102 B	-0-	81	1	9667	3	N	-0-					-0-
01	8680 X	8099	-0-	-581 B	-0-	20	1	8078	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7840 X	7489	-0-	-351 B	-0-	16	1	7473	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

09	64956 X	64956	-0-	-0- B	-0-	82	1	64873	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	66889 X	66889	-0-	-0- B	-0-	68	1	66820	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	66060 X	56547	-0-	-9513 B	-0-	249	1	56297	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	68262 X	63848	-0-	-4414 B	-0-	530	1	63318	3	Y	-0-					-0-
01	68262 X	63699	-0-	-4563 B	-0-	161	1	63538	3	Y	-0-					-0-
02	60620 X	57296	-0-	-3324 B	-0-	126	1	57170	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	7	-0-	-9323 B	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	9641	X	27	-0-	-9614 B	-0-	21	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
11	9330	X	992	-0-	-8338 B	-0-	981	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
12	5053	X	796	-0-	-4257 B	-0-	5	1	788	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	17536	X	17536	-0-	-0- B	-0-	121	1	17411	2	Y	4	2	1	1	8	1
							4	9									
*02	7277	X	7277	-0-	-0- B	-0-	51	1	7218	2	Y	7	4	1	2	8	2
							8	9									

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

09	35610	X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	39241	X	39241	-0-	-0- B	-0-	40	1	39200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	33229	X	33229	-0-	-0- B	-0-	147	1	33081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	32780	X	32780	-0-	-0- B	-0-	272	1	32507	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	39246	X	32195	-0-	-7051 B	-0-	81	1	32113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	35448	X	28220	-0-	-7228 B	-0-	62	1	28157	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

09	71760	X	61390	-0-	-10370 B	-0-	76	1	61314	3	Y	-0-					-0-
10	68262	X	59855	-0-	-8407 B	-0-	61	1	59794	3	Y	-0-					-0-
11	66060	X	5440	-0-	-60620 B	-0-	24	1	5416	3	Y	-0-					-0-
12	73556	X	73556	-0-	-0- B	-0-	610	1	72946	3	Y	-0-					-0-
01	65999	X	52945	-0-	-13054 B	-0-	134	1	52811	3	Y	-0-					-0-
02	57288	X	56712	-0-	-576 B	-0-	125	1	56587	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

09	33925	X	33925	-0-	-0- B	-0-	43	1	33881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	34816	X	34816	-0-	-0- B	-0-	36	1	34779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	34740	X	28402	-0-	-6338 B	-0-	125	1	28277	3	N	-0-					-0-
12	35898	X	32474	-0-	-3424 B	-0-	269	1	32205	3	N	-0-					-0-
01	35898	X	33562	-0-	-2336 B	-0-	85	1	33476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	31668	X	28464	-0-	-3204 B	-0-	63	1	28401	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21480	X	17080	-0-	-4400 B	-0-	21	1	17058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	18879	X	14922	-0-	-3957 B	-0-	15	1	14907	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	12994	-0-	-5456 B	-0-	57	1	12937	3	N	-0-					-0-
12	19065	X	15672	-0-	-3393 B	-0-	130	1	15541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	19065	X	14071	-0-	-4994 B	-0-	35	1	14036	3	N	-0-					-0-
*02	19087	X	19087	-0-	-0- B	-0-	42	1	19044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

09	23580	X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	3	N	-0-					-0-
10	24717	X	24717	-0-	-0- B	-0-	25	1	24692	3	N	-0-					-0-
11	21420	X	21351	-0-	-69 B	-0-	94	1	21257	3	N	-0-					-0-
12	22134	X	21193	-0-	-941 B	-0-	176	1	21017	3	N	-0-					-0-
01	24707	X	21390	-0-	-3317 B	-0-	54	1	21336	3	N	-0-					-0-
02	22316	X	18254	-0-	-4062 B	-0-	40	1	18214	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

09	24030	X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	N	-0-					-0-
10	23653	X	21625	-0-	-2028 B	-0-	22	1	21603	3	N	-0-					-0-
11	22140	X	20167	-0-	-1973 B	-0-	89	1	20078	3	N	-0-					-0-
12	22878	X	20433	-0-	-2445 B	-0-	169	1	20264	3	N	-0-					-0-
01	22599	X	19865	-0-	-2734 B	-0-	50	1	19815	3	N	-0-					-0-
02	19740	X	17004	-0-	-2736 B	-0-	37	1	16967	3	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

09	9780	X	8693	-0-	-1087 B	-0-	8691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	10619	X	10619	-0-	-0- B	-0-	10618	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	10915	X	10915	-0-	-0- B	-0-	10913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	10901	X	10901	-0-	-0- B	-0-	10899	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	10633	X	9971	-0-	-662 B	-0-	9970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10192	X	271	-0-	-9921 B	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

09	28410	X	22585	-0-	-5825 B	-0-	28	1	22555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	25420	X	20374	-0-	-5046 B	-0-	21	1	20352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	24600	X	18972	-0-	-5628 B	-0-	84	1	18887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25359	X	25359	-0-	-0- B	-0-	210	1	25146	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	27001	X	27001	-0-	-0- B	-0-	68	1	26932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	22063	X	22063	-0-	-0- B	-0-	48	1	22014	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
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42300 X	36296	-0-	-6004 B	-0-	46	1	36249	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	40951 X	34309	-0-	-6642 B	-0-	35	1	34274	3	N	-0-					-0-
11	38940 X	34450	-0-	-4490 B	-0-	152	1	34298	3	N	-0-					-0-
12	38347 X	25323	-0-	-13024 B	-0-	210	1	25112	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	37572 X	37570	-0-	-2 B	-0-	95	1	37468	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*02	37603 X	37603	-0-	-0- B	-0-	83	1	37520	3	N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

09	25830 X	22332	-0-	-3498 B	-0-	28	1	22302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	25009 X	25009	-0-	-0- B	-0-	26	1	24982	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	23130 X	15198	-0-	-7932 B	-0-	67	1	15130	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	25208 X	25208	-0-	-0- B	-0-	209	1	24998	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	25017 X	23018	-0-	-1999 B	-0-	58	1	22958	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	22596 X	20338	-0-	-2258 B	-0-	45	1	20292	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

09	31860 X	25198	-0-	-6662 B	-0-	32	1	25166	3	N	-0-					-0-
10	31310 X	29879	-0-	-1431 B	-0-	30	1	29848	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	30300 X	26601	-0-	-3699 B	-0-	117	1	26484	3	N	-0-					-0-
12	29921 X	29921	-0-	-0- B	-0-	248	1	29673	3	N	-0-					-0-
01	29884 X	28563	-0-	-1321 B	-0-	72	1	28491	3	N	-0-					-0-
*02	29550 X	29550	-0-	-0- B	-0-	65	1	29483	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

09	45180 X	39712	-0-	-5468 B	-0-	50	1	39660	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	44671 X	40026	-0-	-4645 B	-0-	41	1	39984	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	42330 X	33267	-0-	-9063 B	-0-	147	1	33119	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	43121 X	35359	-0-	-7762 B	-0-	293	1	35065	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	42160 X	35876	-0-	-6284 B	-0-	91	1	35784	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	37072 X	31283	-0-	-5789 B	-0-	69	1	31213	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
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24930 X	20304	-0-	-4626 B	-0-	26	1	20278	3	N	-0-					-0-
10	20608 X	20608	-0-	-0- B	-0-	21	1	20587	3	N	-0-					-0-
11	20160 X	19376	-0-	-784 B	-0-	85	1	19289	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	20987 X	12440	-0-	-8547 B	-0-	103	1	12337	3	N	-0-					-0-
01	20987 X	2651	-0-	-18336 B	-0-	7	1	2644	3	N	-0-					-0-
*02	22251 X	22251	-0-	-0- B	-0-	49	1	22201	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

09	28140 X	26814	-0-	-1326 B	-0-	385	1	26429	2	Y	-0-					-0-
10	29078 X	26713	-0-	-2365 B	-0-	176	1	26537	2	Y	-0-					-0-
11	28140 X	25978	-0-	-2162 B	-0-	25978	2			Y	-0-					-0-
12	29047 X	24833	-0-	-4214 B	-0-	149	1	24684	2	Y	-0-					-0-
01	28489 X	24294	-0-	-4195 B	-0-	168	1	24126	2	Y	-0-					-0-
02	25032 X	21209	-0-	-3823 B	-0-	150	1	21059	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

09	29670 X	26671	-0-	-2999 B	-0-	34	1	26636	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	29605 X	26907	-0-	-2698 B	-0-	27	1	26879	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	27840 X	24691	-0-	-3149 B	-0-	109	1	24580	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	27838 X	25173	-0-	-2665 B	-0-	209	1	24963	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	27559 X	24906	-0-	-2653 B	-0-	63	1	24843	3	N	-0-					-0-
02	24892 X	23505	-0-	-1387 B	-0-	52	1	23451	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

09	21060 X	19245	-0-	-1815 B	-0-	916	1	18310	3	N	17					38
						19	9									
10	20801 X	18376	-0-	-2425 B	-0-	830	1	17545	3	N	1	38	1			1
						1	9									
11	21540 X	20315	-0-	-1225 B	-0-	414	1	19901	3	N	-0-					1
12	22258 X	18801	-0-	-3457 B	-0-	239	1	18559	3	N	3	1	8			3
						3	9									
01	22258 X	17198	-0-	-5060 B	-0-	114	1	17084	3	N	-0-					3
02	18956 X	16372	-0-	-2584 B	-0-	168	1	16203	3	N	1	1	8			3
						1	9									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

09	21000 X	18175	-0-	-2825 B	-0-	23	1	18151	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	21700 X	11437	-0-	-10263 B	-0-	12	1	11424	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	21000 X	14067	-0-	-6933 B	-0-	62	1	14004	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	20832 X	10494	-0-	-10338 B	-0-	87	1	10406	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	18910 X	11548	-0-	-7362 B	-0-	29	1	11518	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	16968 X	10058	-0-	-6910 B	-0-	22	1	10035	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12000	X	8892	-0-	-3108 B	-0-	11	1	8881	3	Y	-0-					-0-
10	11873	X	8965	-0-	-2908 B	-0-	9	1	8955	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11490	X	7804	-0-	-3686 B	-0-	34	1	7770	3	Y	-0-					-0-
12	11470	X	8585	-0-	-2885 B	-0-	71	1	8513	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	11470	X	7438	-0-	-4032 B	-0-	19	1	7419	3	Y	-0-					-0-
02	8288	X	7051	-0-	-1237 B	-0-	16	1	7035	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

09	22560	X	18331	-0-	-4229 B	-0-	23	1	18308	3	N	-0-					-0-
10	21948	X	18658	-0-	-3290 B	-0-	19	1	18639	3	N	-0-					-0-
11	20160	X	18556	-0-	-1604 B	-0-	82	1	18474	3	N	-0-					-0-
12	20522	X	19096	-0-	-1426 B	-0-	158	1	18938	3	N	-0-					-0-
01	20522	X	18909	-0-	-1613 B	-0-	48	1	18861	3	N	-0-					-0-
*02	18409	X	18409	-0-	-0- B	-0-	40	1	18369	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

09	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	3	1	2143	3	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2000	-0-	-201 B	-0-	2	1	1997	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2190	N	1540	-0-	-650 B	-0-	7	1	1531	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	19	1	2247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	5	1	2106	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1428	N	1397	-0-	-31 B	-0-	3	1	1393	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

09	15360	X	14422	-0-	-938 B	-0-	18	1	14403	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15717	X	15249	-0-	-468 B	-0-	16	1	15233	3	Y	-0-					-0-
11	14730	X	9300	-0-	-5430 B	-0-	41	1	9259	3	Y	-0-					-0-
12	15221	X	14286	-0-	-935 B	-0-	119	1	14167	3	Y	-0-					-0-
01	19407	X	19407	-0-	-0- B	-0-	49	1	19358	3	Y	-0-					-0-
*02	15425	X	15425	-0-	-0- B	-0-	34	1	15391	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

09	12180	X	11166	-0-	-1014 B	-0-	14	1	11151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13417	X	13417	-0-	-0- B	-0-	14	1	13402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13170	X	10882	-0-	-2288 B	-0-	48	1	10833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13609	X	9964	-0-	-3645 B	-0-	83	1	9880	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	13609	X	11004	-0-	-2605 B	-0-	28	1	10975	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	12124	X	9308	-0-	-2816 B	-0-	20	1	9288	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	22775 X	22775	-0-	-0- B	-0-	29	1	22746	3	N	-0-					-0-
10	21145 X	21145	-0-	-0- B	-0-	22	1	21123	3	N	-0-					-0-
11	26190 X	18338	-0-	-7852 B	-0-	81	1	18257	3	N	-0-					-0-
12	27063 X	21256	-0-	-5807 B	-0-	176	1	21080	3	N	-0-					-0-
01	25296 X	21490	-0-	-3806 B	-0-	54	1	21436	3	N	-0-					-0-
02	21252 X	17831	-0-	-3421 B	-0-	39	1	17790	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

09	13980 X	6573	-0-	-7407 B	-0-	347	1	6205	3	Y	19	19	1	3	8	9
						21	9									
10	14446 X	11680	-0-	-2766 B	-0-	925	1	10738	3	Y	15	20	1	1	8	3
						17	9									
11	12120 X	7937	-0-	-4183 B	-0-	538	1	7379	3	Y	18	10	1	2	8	9
						20	9									
12	11284 X	10656	-0-	-628 B	-0-	1082	1	9556	3	Y	16	19	1	3	8	3
						18	9									
01	11687 X	9555	-0-	-2132 B	-0-	401	1	9140	3	Y	13	5	1	2	8	9
						14	9									
02	10556 X	8575	-0-	-1981 B	-0-	510	1	8037	3	Y	25	23	1	2	8	9
						28	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

09	14370 X	12746	-0-	-1624 B	-0-	16	1	12729	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	14264 X	14264	-0-	-0- B	-0-	15	1	14248	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	14070 X	12684	-0-	-1386 B	-0-	56	1	12627	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14539 X	12190	-0-	-2349 B	-0-	101	1	12088	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14539 X	11241	-0-	-3298 B	-0-	28	1	11212	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	12880 X	9755	-0-	-3125 B	-0-	21	1	9734	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

09	15690 X	8154	-0-	-7536 B	-0-	10	1	8143	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	15066 X	7980	-0-	-7086 B	-0-	8	1	7972	3	N	-0-					-0-
11	14220 X	9344	-0-	-4876 B	-0-	41	1	9302	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	14043 X	13181	-0-	-862 B	-0-	109	1	13072	3	N	-0-					-0-
01	18113 X	18113	-0-	-0- B	-0-	46	1	18067	3	N	-0-					-0-
*02	13365 X	13365	-0-	-0- B	-0-	29	1	13335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4800	X	3155	-0-	-1645 B	-0-	77	1	3078	3	N	-0-	2	1			-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0- B	-0-	94	1	4700	3	N	10	1	8			9
							11	9									
11	4650	X	4061	-0-	-589 B	-0-	185	1	3867	3	N	8	8	1	1	8	8
							9	9									
12	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	218	1	4185	3	N	11	10	1	1	8	8
							12	9									
*01	4805	X	4234	-0-	-571 B	-0-	122	1	4102	3	N	9	1	8			16
							10	9									
02	4340	X	3546	-0-	-794 B	-0-	77	1	3463	3	N	5	17	1	1	8	3
							6	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

09	23670	X	18113	-0-	-5557 B	-0-	257	1	17643	2	N	194	221	1			32
							213	9									
10	22723	X	19275	-0-	-3448 B	-0-	125	1	18866	2	N	258	259	1	1	8	30
							284	9									
11	21990	X	16338	-0-	-5652 B	-0-	16155	2	183	9	N	166	157	1	1	8	38
12	22723	X	17409	-0-	-5314 B	-0-	103	1	17079	2	N	206	216	1	1	8	27
							227	9									
01	19282	X	7322	-0-	-11960 B	-0-	50	1	7165	2	N	97	55	1	1	8	68
							107	9									
02	17416	X	7899	-0-	-9517 B	-0-	55	1	7770	2	N	67	54	1	1	8	80
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

09	9570	X	4886	-0-	-4684 B	-0-	6	1	4880	3	N	-0-					-0-
10	7998	X	5502	-0-	-2496 B	-0-	6	1	5496	3	N	-0-					-0-
11	7740	X	3859	-0-	-3881 B	-0-	17	1	3842	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	6903	-0-	-1095 B	-0-	57	1	6846	3	N	-0-					-0-
01	6905	X	6905	-0-	-0- B	-0-	17	1	6888	3	N	-0-					-0-
*02	5896	X	5896	-0-	-0- B	-0-	13	1	5882	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

09	11520	X	10501	-0-	-1019 B	-0-	13	1	10487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	12278	X	12278	-0-	-0- B	-0-	13	1	12264	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10705	X	10705	-0-	-0- B	-0-	47	1	10658	3	N	-0-					-0-
12	10974	X	10698	-0-	-276 B	-0-	89	1	10608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12276	X	11026	-0-	-1250 B	-0-	28	1	10997	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	11088	X	9263	-0-	-1825 B	-0-	20	1	9242	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

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9150 X	7278	-0-	-1872 B	-0-	9	1	7268	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	8866 X	6598	-0-	-2268 B	-0-	7	1	6591	3	N	-0-					-0-
11	8460 X	6723	-0-	-1737 B	-0-	30	1	6693	3	N	-0-					-0-
12	8494 X	7034	-0-	-1460 B	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					-0-
01	8401 X	7798	-0-	-603 B	-0-	20	1	7778	3	N	-0-					-0-
02	6804 X	6103	-0-	-701 B	-0-	13	1	6090	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

09	28890 X	16951	-0-	-11939 B	-0-	21	1	16929	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	26381 X	10104	-0-	-16277 B	-0-	10	1	10093	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	25530 X	8718	-0-	-16812 B	-0-	38	1	8680	3	N	-0-					-0-
12	26381 X	11298	-0-	-15083 B	-0-	94	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	20026 X	14571	-0-	-5455 B	-0-	37	1	14534	3	N	-0-					-0-
02	15820 X	14068	-0-	-1752 B	-0-	31	1	14035	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

09	18990 X	17018	-0-	-1972 B	-0-	21	1	16996	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	18879 X	18426	-0-	-453 B	-0-	19	1	18407	3	N	-0-					-0-
11	18270 X	16901	-0-	-1369 B	-0-	75	1	16825	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	18476 X	16864	-0-	-1612 B	-0-	140	1	16723	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	18414 X	16357	-0-	-2057 B	-0-	41	1	16315	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	16632 X	14121	-0-	-2511 B	-0-	31	1	14089	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

09	22110 X	13747	-0-	-8363 B	-0-	17	1	13729	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	21421 X	11259	-0-	-10162 B	-0-	11	1	11248	3	Y	-0-					-0-
11	19110 X	12364	-0-	-6746 B	-0-	55	1	12309	3	Y	-0-					-0-
12	19747 X	18578	-0-	-1169 B	-0-	154	1	18424	3	Y	-0-					-0-
01	19807 X	19807	-0-	-0- B	-0-	50	1	19756	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	15285 X	15285	-0-	-0- B	-0-	34	1	15251	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

09	7830 X	6944	-0-	-886 B	-0-	9	1	6934	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	7502 X	6880	-0-	-622 B	-0-	7	1	6872	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	7470 X	6231	-0-	-1239 B	-0-	28	1	6203	3	N	-0-					-0-
12	7719 X	6624	-0-	-1095 B	-0-	55	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	7719 X	6367	-0-	-1352 B	-0-	16	1	6350	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	6468 X	5872	-0-	-596 B	-0-	13	1	5859	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	259	1	4631	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
10	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	441	1	5120	3	Y	15	21	1			3
							17	9									
11	6120	X	3910	-0-	-2210 B	-0-	264	1	3625	3	Y	19	12	1			10
							21	9									
12	6324	X	3524	-0-	-2800 B	-0-	356	1	3146	3	Y	20	27	1			3
							22	9									
01	6324	X	3138	-0-	-3186 B	-0-	131	1	2990	3	Y	15	7	1			11
							17	9									
02	5040	X	3983	-0-	-1057 B	-0-	236	1	3713	3	Y	31	32	1			10
							34	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

09	10530	X	5787	-0-	-4743 B	-0-	305	1	5462	3	Y	18	22	1			8
							20	9									
10	10881	X	8797	-0-	-2084 B	-0-	696	1	8083	3	Y	16	23	1			1
							18	9									
11	7140	X	4911	-0-	-2229 B	-0-	332	1	4558	3	Y	19	12	1			8
							21	9									
12	7285	X	5500	-0-	-1785 B	-0-	557	1	4924	3	Y	17	24	1			1
							19	9									
01	8804	X	8211	-0-	-593 B	-0-	344	1	7854	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
02	7952	X	7768	-0-	-184 B	-0-	462	1	7277	3	Y	26	28	1			5
							29	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

09	22080	X	21712	-0-	-368 B	-0-	529	1	21150	3	N	30	66	1	1	8	38
							33	9									
10	22816	X	20860	-0-	-1956 B	-0-	407	1	20449	3	N	4					42
							4	9									
11	23320	X	23320	-0-	-0- B	-0-	1064	1	22231	3	N	23					65
							25	9									
12	22444	X	19215	-0-	-3229 B	-0-	950	1	18261	3	N	4	38	1	1	8	30
							4	9									
01	22444	X	18693	-0-	-3751 B	-0-	540	1	18131	3	N	20					50
							22	9									
02	21756	X	17594	-0-	-4162 B	-0-	385	1	17201	3	N	7					57
							8	9									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

09	27480	X	23943	-0-	-3537 B	-0-	23942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	26939	X	23708	-0-	-3231 B	-0-	23707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26070	X	18265	-0-	-7805 B	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	19892	-0-	-6489 B	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	21153	-0-	-5228 B	-0-	21152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22344	X	21962	-0-	-382 B	-0-	21961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9540	X	8735	-0-	-805 B	-0-	11	1	8723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10205	X	10205	-0-	-0- B	-0-	10	1	10194	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9080	X	9080	-0-	-0- B	-0-	40	1	9039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9176	X	8232	-0-	-944 B	-0-	68	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10199	X	8192	-0-	-2007 B	-0-	21	1	8170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9212	X	7317	-0-	-1895 B	-0-	16	1	7300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

09	30480	X	26647	-0-	-3833 B	-0-	33	1	26614	3	Y	-0-					-0-
10	29171	X	23912	-0-	-5259 B	-0-	24	1	23888	3	Y	-0-					-0-
11	28230	X	-0-	-0-	-28230 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	28365	X	23618	-0-	-4747 B	-0-	196	1	23422	3	Y	-0-					-0-
01	33749	X	33749	-0-	-0- B	-0-	85	1	33664	3	Y	-0-					-0-
*02	29023	X	29023	-0-	-0- B	-0-	64	1	28959	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

09	37440	X	24539	-0-	-12901 B	-0-	31	1	24508	3	N	-0-					-0-
10	36549	X	24318	-0-	-12231 B	-0-	25	1	24293	3	N	-0-					-0-
11	33570	X	25053	-0-	-8517 B	-0-	110	1	24941	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	28701	X	28701	-0-	-0- B	-0-	238	1	28462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	29847	X	29847	-0-	-0- B	-0-	75	1	29771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	23986	X	23986	-0-	-0- B	-0-	53	1	23932	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

09	21390	X	18106	-0-	-3284 B	-0-	23	1	18083	3	N	-0-					-0-
10	20863	X	17883	-0-	-2980 B	-0-	18	1	17864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19650	X	16892	-0-	-2758 B	-0-	74	1	16817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19592	X	17031	-0-	-2561 B	-0-	141	1	16890	3	N	-0-					-0-
01	19313	X	16020	-0-	-3293 B	-0-	40	1	15979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16912	X	13605	-0-	-3307 B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

09	11820	X	9794	-0-	-2026 B	-0-	9793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12214	X	8611	-0-	-3603 B	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	7868	-0-	-3022 B	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10482	-0-	-678 B	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8154	-0-	-2169 B	-0-	8153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9128	X	8533	-0-	-595 B	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18510	X	17125	-0-	-1385 B	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17748	-0-	-1348 B	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
11	18480	X	17399	-0-	-1081 B	-0-	17360	2	39	9	N	35					35
12	17701	X	12874	-0-	-4827 B	-0-	12874	2			N	-0-	33	1			2
01	17763	X	12513	-0-	-5250 B	-0-	12513	2			N	-0-					2
02	16240	X	14171	-0-	-2069 B	-0-	14171	2			N	-0-	2	1			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

09	10500	X	6354	-0-	-4146 B	-0-	8	1	6346	3	Y	-0-					-0-
10	9889	X	9096	-0-	-793 B	-0-	9	1	9087	3	Y	-0-					-0-
11	9570	X	7334	-0-	-2236 B	-0-	32	1	7302	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	4864	-0-	-3041 B	-0-	40	1	4824	3	Y	-0-					-0-
01	9083	X	8358	-0-	-725 B	-0-	21	1	8337	3	Y	-0-					-0-
*02	11735	X	11735	-0-	-0- B	-0-	26	1	11709	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

09	510	N	350	-0-	-160 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	510	N	395	-0-	-115 B	-0-	2	1	393	3	N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67 B	-0-	1	1	295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

09	14000	X	14000	-0-	-0- B	-0-	18	1	13982	3	N	-0-					-0-
10	16149	X	16149	-0-	-0- B	-0-	16	1	16133	3	N	-0-					-0-
11	12393	X	12393	-0-	-0- B	-0-	55	1	12338	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	8755	-0-	-5722 B	-0-	73	1	8682	3	N	-0-					-0-
01	16151	X	3805	-0-	-12346 B	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	14588	X	11352	-0-	-3236 B	-0-	25	1	11327	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

09	16650	X	14573	-0-	-2077 B	-0-	18	1	14554	3	N	1	1	8			1
							1	9									
10	16368	X	14801	-0-	-1567 B	-0-	15	1	14785	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	15510	X	12966	-0-	-2544 B	-0-	57	1	12908	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	15531	X	14220	-0-	-1311 B	-0-	118	1	14102	3	N	-0-					1
*01	15500	X	10852	-0-	-4648 B	-0-	27	1	10824	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	13608	X	12128	-0-	-1480 B	-0-	27	1	12100	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. 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93120 X	65446	-0-	-27674 B	-0-	82	1	65361	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	87637 X	63541	-0-	-24096 B	-0-	65	1	63475	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	78930 X	58094	-0-	-20836 B	-0-	256	1	57836	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	76508 X	58033	-0-	-18475 B	-0-	481	1	57551	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	69502 X	51489	-0-	-18013 B	-0-	130	1	51357	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	61096 X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1	47790	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	15990 X	13884	-0-	-2106 B	-0-	17	1	13867	3	Y	-0-					1
10	15965 X	13850	-0-	-2115 B	-0-	14	1	13836	3	Y	-0-					1
11	15450 X	12938	-0-	-2512 B	-0-	57	1	12881	3	Y	-0-					1
12	17035 X	17035	-0-	-0- B	-0-	141	1	16894	3	Y	-0-					1
*01	15361 X	15361	-0-	-0- B	-0-	39	1	15322	3	Y	-0-					1
*02	13103 X	13103	-0-	-0- B	-0-	29	1	13074	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

09	26250 X	22842	-0-	-3408 B	-0-	328	1	22514	2	Y	-0-					-0-
10	27125 X	21834	-0-	-5291 B	-0-	144	1	21690	2	Y	-0-					-0-
11	26250 X	19690	-0-	-6560 B	-0-	19690	2			Y	-0-					-0-
12	23591 X	18549	-0-	-5042 B	-0-	112	1	18437	2	Y	-0-					-0-
01	23591 X	17512	-0-	-6079 B	-0-	121	1	17391	2	Y	-0-					-0-
02	21308 X	15642	-0-	-5666 B	-0-	110	1	15532	2	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

09	T. A.	25691	-0-	25691 B	108077	369	1	25322	2	Y	-0-					-0-
10	132567 X	24490	-0-	-108077 B	-0-	161	1	24329	2	Y	-0-					-0-
11	28745 X	28745	-0-	-0- B	-0-	28745	2			Y	-0-					-0-
12	47058 X	24967	-0-	-22091 B	-0-	150	1	24817	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	22380	-0-	22380 B	22380	155	1	22225	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	19202	-0-	19202 B	41582	135	1	19067	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

09	16680 X	14235	-0-	-2445 B	-0-	18	1	14217	3	Y	-0-					-0-
10	17236 X	13325	-0-	-3911 B	-0-	14	1	13311	3	Y	-0-					-0-
11	16680 X	13265	-0-	-3415 B	-0-	59	1	13206	3	Y	-0-					-0-
12	16089 X	10213	-0-	-5876 B	-0-	85	1	10128	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	9909	-0-	-5095 B	-0-	25	1	9884	3	Y	-0-					-0-
02	13300 X	12510	-0-	-790 B	-0-	27	1	12483	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20760 X	20206	-0-	-554 B	-0-	25	1	20180	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	21479 X	21479	-0-	-0- B	-0-	22	1	21456	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	19322 X	19322	-0-	-0- B	-0-	85	1	19236	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	20894 X	19589	-0-	-1305 B	-0-	162	1	19426	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	21483 X	18723	-0-	-2760 B	-0-	47	1	18676	3	Y	-0-					-0-
02	19404 X	15816	-0-	-3588 B	-0-	35	1	15780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

09	12510 X	9072	-0-	-3438 B	-0-	11	1	9057	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	12927 X	8427	-0-	-4500 B	-0-	9	1	8417	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	12510 X	4850	-0-	-7660 B	-0-	21	1	4827	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	11656 X	8599	-0-	-3057 B	-0-	71	1	8527	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	10354 X	8824	-0-	-1530 B	-0-	22	1	8801	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	14075 X	14075	-0-	-0- B	-0-	31	1	14041	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

09	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	6	1	4765	3	Y	-0-					-0-
10	6497 X	6497	-0-	-0- B	-0-	7	1	6490	3	Y	-0-					-0-
11	4560 X	4482	-0-	-78 B	-0-	20	1	4462	3	Y	-0-					-0-
12	7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	64	1	7669	3	Y	-0-					-0-
01	9826 X	9826	-0-	-0- B	-0-	25	1	9801	3	Y	-0-					-0-
*02	10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	22	1	10005	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

09	59315 X	59315	-0-	-0- B	-0-	74	1	59239	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	50332 X	50332	-0-	-0- B	-0-	51	1	50279	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	41376 X	41376	-0-	-0- B	-0-	182	1	41187	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	39652 X	39652	-0-	-0- B	-0-	329	1	39321	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	66433 X	36505	-0-	-29928 B	-0-	92	1	36407	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	55356 X	35243	-0-	-20113 B	-0-	77	1	35160	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

09	19770 X	17164	-0-	-2606 B	-0-	22	1	17142	3	Y	-0-					-0-
10	19778 X	17232	-0-	-2546 B	-0-	18	1	17214	3	Y	-0-					-0-
11	18780 X	16053	-0-	-2727 B	-0-	71	1	15982	3	Y	-0-					-0-
12	18507 X	16915	-0-	-1592 B	-0-	140	1	16775	3	Y	-0-					-0-
01	18507 X	16118	-0-	-2389 B	-0-	41	1	16077	3	Y	-0-					-0-
02	16016 X	14681	-0-	-1335 B	-0-	32	1	14649	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	119	1	8190	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
10	8092	X	8092	-0-	-0- B	-0-	53	1	8029	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	8070	X	8008	-0-	-62 B	-0-	7998	2	10	9	Y	9	7	1			2
12	8587	X	6795	-0-	-1792 B	-0-	41	1	6747	2	Y	6	7	1	1	8	-0-
							7	9									
01	8587	X	5012	-0-	-3575 B	-0-	35	1	4974	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	7756	X	6327	-0-	-1429 B	-0-	45	1	6275	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

09	24120	X	17271	-0-	-6849 B	-0-	22	1	17249	3	Y	-0-					-0-
10	22010	X	17258	-0-	-4752 B	-0-	18	1	17240	3	Y	-0-					-0-
11	21300	X	14697	-0-	-6603 B	-0-	65	1	14632	3	Y	-0-					-0-
12	22010	X	15329	-0-	-6681 B	-0-	127	1	15202	3	Y	-0-					-0-
01	20270	X	20270	-0-	-0- B	-0-	51	1	20219	3	Y	-0-					-0-
*02	20088	X	20088	-0-	-0- B	-0-	44	1	20044	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

09	25110	X	71	-0-	-25039 B	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	23498	X	7322	-0-	-16176 B	-0-	7	1	7315	3	Y	-0-					-0-
11	22470	X	14925	-0-	-7545 B	-0-	66	1	14855	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	19871	X	11234	-0-	-8637 B	-0-	93	1	11133	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	15190	X	12861	-0-	-2329 B	-0-	31	1	12822	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*02	15079	X	15079	-0-	-0- B	-0-	28	1	15048	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

09	27690	X	18117	-0-	-9573 B	-0-	2020	1	15999	3	Y	89	106	1			46
							98	9									
10	28613	X	21421	-0-	-7192 B	-0-	1692	1	19649	3	Y	73	107	1			12
							80	9									
11	23880	X	22366	-0-	-1514 B	-0-	1512	1	20746	3	Y	98	60	1			50
							108	9									
12	26214	X	26214	-0-	-0- B	-0-	2654	1	23437	3	Y	112	145	1			17
							123	9									
01	21421	X	19418	-0-	-2003 B	-0-	812	1	18527	3	Y	72	36	1			53
							79	9									
*02	21178	X	21178	-0-	-0- B	-0-	1255	1	19782	3	Y	128	142	1			39
							141	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

09	35400	X	30704	-0-	-4696 B	-0-	39	1	30665	3	Y	-0-					-0-
10	37944	X	28180	-0-	-9764 B	-0-	29	1	28151	3	Y	-0-					-0-
11	36720	X	22397	-0-	-14323 B	-0-	99	1	22298	3	Y	-0-					-0-
12	37944	X	26273	-0-	-11671 B	-0-	218	1	26055	3	Y	-0-					-0-
01	33263	X	25217	-0-	-8046 B	-0-	64	1	25153	3	Y	-0-					-0-
*02	31362	X	31362	-0-	-0- B	-0-	69	1	31293	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30930 X	9360	-0-	-21570 B	-0-	12	1	9347	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	22320 X	1271	-0-	-21049 B	-0-	1	1	1270	3	Y	-0-					-0-
11	21600 X	13573	-0-	-8027 B	-0-	60	1	13512	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	20280 X	20280	-0-	-0- B	-0-	168	1	20108	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	20615 X	20615	-0-	-0- B	-0-	52	1	20556	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*02	24328 X	24328	-0-	-0- B	-0-	53	1	24267	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

09	61260 X	30552	-0-	-30708 B	-0-	38	1	30512	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	66526 X	2891	-0-	-63635 B	-0-	3	1	2888	3	N	-0-					-0-
11	64380 X	35548	-0-	-28832 B	-0-	157	1	35390	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66526 X	38227	-0-	-28299 B	-0-	317	1	37909	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	63643 X	35263	-0-	-28380 B	-0-	89	1	35173	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	35900 X	35900	-0-	-0- B	-0-	79	1	35818	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

09	34050 X	15477	-0-	-18573 B	-0-	19	1	15458	3	N	-0-					-0-
10	35185 X	17018	-0-	-18167 B	-0-	17	1	17001	3	N	-0-					-0-
11	27960 X	20429	-0-	-7531 B	-0-	90	1	20339	3	N	-0-					-0-
12	28892 X	18181	-0-	-10711 B	-0-	151	1	18029	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	22008 X	22008	-0-	-0- B	-0-	56	1	21952	3	N	-0-					-0-
*02	21488 X	21488	-0-	-0- B	-0-	47	1	21441	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

09	19080 X	6322	-0-	-12758 B	-0-	8	1	6314	3	Y	-0-					-0-
10	17949 X	2908	-0-	-15041 B	-0-	3	1	2905	3	Y	-0-					-0-
11	20902 X	20902	-0-	-0- B	-0-	92	1	20809	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	15359 X	15359	-0-	-0- B	-0-	127	1	15231	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17485 X	17485	-0-	-0- B	-0-	44	1	17441	3	Y	-0-					-0-
02	14952 X	13921	-0-	-1031 B	-0-	31	1	13890	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

09	27960 X	24955	-0-	-3005 B	-0-	24954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	28520 X	24576	-0-	-3944 B	-0-	24575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	26940 X	20385	-0-	-6555 B	-0-	20384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	27094 X	23220	-0-	-3874 B	-0-	23219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26660 X	22639	-0-	-4021 B	-0-	22638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23296 X	20	-0-	-23276 B	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39600 X	17628	-0-	-21972 B	-0-	22	1	17602	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
10	37169 X	30076	-0-	-7093 B	-0-	31	1	30043	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	35970 X	21680	-0-	-14290 B	-0-	96	1	21582	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	30590 X	30590	-0-	-0- B	-0-	254	1	30333	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	30070 X	26831	-0-	-3239 B	-0-	68	1	26762	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*02	30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	67	1	30313	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

09	57960 X	39852	-0-	-18108 B	-0-	39852	2			N	-0-					1
10	59086 X	38182	-0-	-20904 B	-0-	38181	2	1	9	N	1	1	8			1
11	55140 X	31663	-0-	-23477 B	-0-	31662	2	1	9	N	1	1	8			1
12	49259 X	33447	-0-	-15812 B	-0-	33446	2	1	9	N	1	1	8			1
*01	42067 X	30124	-0-	-11943 B	-0-	30124	2			N	-0-					1
02	37184 X	26288	-0-	-10896 B	-0-	26287	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

09	27630 X	21737	-0-	-5893 B	-0-	27	1	21708	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	24459 X	17030	-0-	-7429 B	-0-	17	1	17012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	23610 X	8795	-0-	-14815 B	-0-	34	1	8761	3	N	-0-					-0-
12	22878 X	22574	-0-	-304 B	-0-	175	1	22399	3	N	-0-					-0-
01	22475 X	21439	-0-	-1036 B	-0-	50	1	21389	3	N	-0-					-0-
02	20300 X	17055	-0-	-3245 B	-0-	37	1	17017	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

09	20610 X	17040	-0-	-3570 B	-0-	346	1	16651	3	N	39	63	1			-0-
						43	9									
10	20708 X	19395	-0-	-1313 B	-0-	713	1	18663	3	N	17	17	1			-0-
						19	9									
11	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	830	1	18801	3	N	-0-					-0-
12	18899 X	18899	-0-	-0- B	-0-	1349	1	17550	3	N	-0-					-0-
01	19406 X	19362	-0-	-44 B	-0-	146	1	19213	3	N	3					3
						3	9									
02	18312 X	16455	-0-	-1857 B	-0-	325	1	16128	3	N	2					5
						2	9									

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

09	28350 X	22580	-0-	-5770 B	-0-	28	1	22552	3	N	-0-					-0-
10	29233 X	23416	-0-	-5817 B	-0-	24	1	23392	3	N	-0-					-0-
11	25140 X	21802	-0-	-3338 B	-0-	96	1	21706	3	N	-0-					-0-
12	25172 X	22775	-0-	-2397 B	-0-	189	1	22586	3	N	-0-					-0-
01	24986 X	21134	-0-	-3852 B	-0-	53	1	21081	3	N	-0-					-0-
02	21140 X	19910	-0-	-1230 B	-0-	44	1	19865	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
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24240 X	19069	-0-	-5171 B	-0-	24	1	19045	3	Y	-0-					-0-
10	22289 X	20488	-0-	-1801 B	-0-	21	1	20467	3	Y	-0-					-0-
11	21570 X	19029	-0-	-2541 B	-0-	84	1	18945	3	Y	-0-					-0-
12	21235 X	19892	-0-	-1343 B	-0-	165	1	19727	3	Y	-0-					-0-
01	20491 X	14762	-0-	-5729 B	-0-	37	1	14725	3	Y	-0-					-0-
02	18508 X	13146	-0-	-5362 B	-0-	29	1	13117	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

09	33990 X	28807	-0-	-5183 B	-0-	36	1	28770	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	33697 X	23965	-0-	-9732 B	-0-	24	1	23940	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	32610 X	15491	-0-	-17119 B	-0-	68	1	15423	3	N	-0-					-0-
12	30752 X	19112	-0-	-11640 B	-0-	159	1	18953	3	N	-0-					-0-
01	30752 X	14429	-0-	-16323 B	-0-	36	1	14393	3	N	-0-					-0-
02	26880 X	21202	-0-	-5678 B	-0-	47	1	21155	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

09	37920 X	29803	-0-	-8117 B	-0-	37	1	29765	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	36456 X	32416	-0-	-4040 B	-0-	33	1	32382	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33420 X	28576	-0-	-4844 B	-0-	126	1	28449	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	33697 X	28041	-0-	-5656 B	-0-	233	1	27807	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	32953 X	27377	-0-	-5576 B	-0-	69	1	27307	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	29288 X	23860	-0-	-5428 B	-0-	52	1	23807	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

09	78390 X	48562	-0-	-29828 B	-0-	61	1	48499	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	70866 X	44969	-0-	-25897 B	-0-	46	1	44922	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	64230 X	41548	-0-	-22682 B	-0-	183	1	41361	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	60140 X	40622	-0-	-19518 B	-0-	337	1	40284	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	54746 X	38716	-0-	-16030 B	-0-	98	1	38617	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	45332 X	34299	-0-	-11033 B	-0-	75	1	34223	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

09	34530 X	22738	-0-	-11792 B	-0-	29	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	32829 X	29344	-0-	-3485 B	-0-	30	1	29314	3	N	-0-					-0-
11	30810 X	25738	-0-	-5072 B	-0-	113	1	25625	3	N	-0-					-0-
12	30380 X	26545	-0-	-3835 B	-0-	220	1	26325	3	N	-0-					-0-
01	29357 X	26234	-0-	-3123 B	-0-	66	1	26168	3	N	-0-					-0-
*02	27947 X	27947	-0-	-0- B	-0-	61	1	27885	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
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62340	X	51691	-0-	-10649 B	-0-	65	1	51625	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	61039	X	50588	-0-	-10451 B	-0-	52	1	50536	3	N	-0-					-0-
11	56490	X	23996	-0-	-32494 B	-0-	106	1	23890	3	N	-0-					-0-
12	57257	X	31486	-0-	-25771 B	-0-	261	1	31224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	54064	X	31953	-0-	-22111 B	-0-	81	1	31872	3	N	-0-					-0-
*02	50844	X	50844	-0-	-0- B	-0-	112	1	50731	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

09	46290	X	41347	-0-	-4943 B	-0-	1008	1	40305	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
10	46469	X	38162	-0-	-8307 B	-0-	745	1	37380	3	Y	34	38	1			4
							37	9									
11	43620	X	35275	-0-	-8345 B	-0-	1609	1	33623	3	Y	39	27	1			16
							43	9									
12	45074	X	34247	-0-	-10827 B	-0-	1692	1	32529	3	Y	24	35	1	3	8	2
							26	9									
01	45074	X	22670	-0-	-22404 B	-0-	654	1	21981	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
02	38584	X	27535	-0-	-11049 B	-0-	602	1	26905	3	Y	25	27	1			10
							28	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

09	0	W	66727	-0-	66727 B	262176	84	1	66643	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	96811	-0-	96811 B	358987	99	1	96710	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	423183	X	64196	-0-	-358987 B	-0-	283	1	63912	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	108779	X	82512	-0-	-26267 B	-0-	684	1	81828	3	Y	-0-					-0-
01	96813	X	95475	-0-	-1338 B	-0-	241	1	95234	3	Y	-0-					-0-
02	87444	X	81784	-0-	-5660 B	-0-	180	1	81604	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

09	104652	X	104652	-0-	-0- B	-0-	131	1	104521	3	N	-0-					-0-
10	90499	X	90499	-0-	-0- B	-0-	188	1	90311	3	N	-0-					-0-
11	18565	X	18565	-0-	-0- B	-0-	82	1	18483	3	N	-0-					-0-
12	97160	X	97160	-0-	-0- B	-0-	806	1	96347	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	82498	X	82498	-0-	-0- B	-0-	208	1	82281	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*02	73992	X	73992	-0-	-0- B	-0-	162	1	73827	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

09	171300	X	57687	-0-	-113613 B	-0-	828	1	56859	2	Y	-0-					1
10	177010	X	74160	-0-	-102850 B	-0-	488	1	73672	2	Y	-0-					1
11	86251	X	86251	-0-	-0- B	-0-	86251	2			Y	-0-					1
12	83886	X	78130	-0-	-5756 B	-0-	470	1	77660	2	Y	-0-					1
01	74152	X	73979	-0-	-173 B	-0-	512	1	73467	2	Y	-0-					1
02	80500	X	60615	-0-	-19885 B	-0-	427	1	60188	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	216420 X	107599	-0-	-108821 B	-0-	135	1	107464	3	Y	-0-					-0-
10	223634 X	95662	-0-	-127972 B	-0-	98	1	95564	3	Y	-0-					-0-
11	216420 X	124351	-0-	-92069 B	-0-	548	1	123803	3	Y	-0-					-0-
12	157294 X	117306	-0-	-39988 B	-0-	973	1	116333	3	Y	-0-					-0-
01	146661 X	113481	-0-	-33180 B	-0-	286	1	113195	3	Y	-0-					-0-
02	116060 X	100115	-0-	-15945 B	-0-	220	1	99895	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

09	241290 X	127109	-0-	-114181 B	-0-	160	1	126949	3	Y	-0-					-0-
10	249333 X	108679	-0-	-140654 B	-0-	111	1	108568	3	Y	-0-					-0-
11	241290 X	156501	-0-	-84789 B	-0-	690	1	155811	3	Y	-0-					-0-
12	180420 X	148692	-0-	-31728 B	-0-	1233	1	147459	3	Y	-0-					-0-
01	172701 X	141283	-0-	-31418 B	-0-	357	1	140926	3	Y	-0-					-0-
02	146076 X	121342	-0-	-24734 B	-0-	266	1	121076	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

09	245100 X	132317	-0-	-112783 B	-0-	166	1	132151	3	Y	-0-					-0-
10	253270 X	135452	-0-	-117818 B	-0-	138	1	135314	3	Y	-0-					-0-
11	245100 X	10921	-0-	-234179 B	-0-	48	1	10873	3	Y	-0-					-0-
12	147126 X	10750	-0-	-136376 B	-0-	89	1	10661	3	Y	-0-					-0-
01	136741 X	112289	-0-	-24452 B	-0-	283	1	112006	3	Y	-0-					-0-
02	123508 X	121466	-0-	-2042 B	-0-	267	1	121193	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

09	228510 X	141406	-0-	-87104 B	-0-	177	1	141229	3	Y	-0-					-0-
10	236127 X	137957	-0-	-98170 B	-0-	141	1	137816	3	Y	-0-					-0-
11	228510 X	95664	-0-	-132846 B	-0-	422	1	95242	3	Y	-0-					-0-
12	115470 X	115470	-0-	-0- B	-0-	958	1	114512	3	Y	-0-					-0-
01	159247 X	125941	-0-	-33306 B	-0-	318	1	125623	3	Y	-0-					-0-
02	131992 X	107899	-0-	-24093 B	-0-	237	1	107662	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

09	192540 X	96786	-0-	-95754 B	-0-	96786	2			Y	-0-					-0-
10	198958 X	95699	-0-	-103259 B	-0-	95699	2			Y	-0-					-0-
11	192540 X	75523	-0-	-117017 B	-0-	75523	2			Y	-0-					-0-
12	102659 X	102659	-0-	-0- B	-0-	102659	2			Y	-0-					-0-
01	107074 X	94283	-0-	-12791 B	-0-	94283	2			Y	-0-					-0-
02	90328 X	29446	-0-	-60882 B	-0-	29446	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

09	237270 X	138385	-0-	-98885 B	-0-	174	1	138211	3	Y	-0-					-0-
10	245179 X	135768	-0-	-109411 B	-0-	139	1	135629	3	Y	-0-					-0-
11	237270 X	94036	-0-	-143234 B	-0-	415	1	93621	3	Y	-0-					-0-
12	245179 X	113975	-0-	-131204 B	-0-	945	1	113030	3	Y	-0-					-0-
01	154256 X	125594	-0-	-28662 B	-0-	317	1	125277	3	Y	-0-					-0-
02	129164 X	118011	-0-	-11153 B	-0-	259	1	117752	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3936	-0-	3936 B	3936	5	1	3930	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0		134621	-0-	134621 B	138557	137	1	134481	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	302155	X	163598	-0-	-138557 B	-0-	721	1	162875	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	234794	X	162427	-0-	-72367 B	-0-	1347	1	161080	3	Y	-0-					-0-
01	234794	X	161338	-0-	-73456 B	-0-	407	1	160931	3	Y	-0-					-0-
02	212072	X	139141	-0-	-72931 B	-0-	306	1	138835	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		162222	-0-	162222 B	237136	204	1	162018	3	N	-0-					-0-
10	0		185854	-0-	185854 B	422990	190	1	185664	3	N	-0-					-0-
11	0		123029	-0-	123029 B	546019	542	1	122487	3	N	-0-					-0-
12	680572	X	134553	-0-	-546019 B	-0-	1116	1	133437	3	N	-0-					-0-
01	224006	X	148995	-0-	-75011 B	-0-	376	1	148619	3	N	-0-					-0-
02	202328	X	128010	-0-	-74318 B	-0-	281	1	127729	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		187376	-0-	187376 B	314897	235	1	187141	3	Y	-0-					-0-
10	0		188930	-0-	188930 B	503827	193	1	188737	3	Y	-0-					-0-
11	0		171366	-0-	171366 B	675193	756	1	170610	3	Y	-0-					-0-
12	838717	X	163524	-0-	-675193 B	-0-	1356	1	162168	3	Y	-0-					-0-
01	234546	X	157631	-0-	-76915 B	-0-	398	1	157233	3	Y	-0-					-0-
02	211848	X	138211	-0-	-73637 B	-0-	304	1	137907	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5730	-0-	5730 B	5730	7	1	5716	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	0		142564	-0-	142564 B	148294	146	1	142415	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	0		147436	-0-	147436 B	295730	650	1	146784	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	0	W	174978	-0-	174978 B	470708	1451	1	173527	3	Y	-0-					-0-
01	0	W	174211	-0-	174211 B	644919	440	1	173771	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	151758	-0-	151758 B	796677	333	1	151425	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		70216	-0-	70216 B	70216	1975	1	67969	3	Y	247	169	1	3	8	75
							272	9									
*09	0		100366	-0-	100366 B	170582	2442	1	97629	3	Y	268	275	1	5	8	63
							295	9									
*10	0		92290	-0-	92290 B	262872	1796	1	90182	3	Y	284	310	1			37
							312	9									
*11	0		83238	-0-	83238 B	346110	3786	1	79103	3	Y	317	227	1			127
							349	9									
*12	415205	X	69095	-0-	-346110 B	-0-	3405	1	65479	3	Y	192	300	1	9	8	10
							211	9									
01	134602	X	39506	-0-	-95096 B	-0-	1134	1	38098	3	Y	249	168	1			91
							274	9									
02	121576	X	45307	-0-	-76269 B	-0-	987	1	44120	3	Y	182	202	1	2	8	69
							200	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		5752	-0-	5752 B	5752	7	1	5745	3	Y	-0-					-0-
*10	0		165475	-0-	165475 B	171227	169	1	165302	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	0		175621	-0-	175621 B	346848	774	1	174845	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	521690	X	174842	-0-	-346848 B	-0-	1450	1	173392	3	Y	-0-					-0-
01	213900	X	176511	-0-	-37389 B	-0-	446	1	176065	3	Y	-0-					-0-
02	193200	X	153572	-0-	-39628 B	-0-	337	1	153235	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

07	0		82922	-0-	82922 B	82922	3004	1	79918	3	Y	-0-					-0-
08	0		145054	-0-	145054 B	227976	145054	3			Y	-0-					-0-
09	0		97289	-0-	97289 B	325265	122	1	97167	3	Y	-0-					-0-
10	0		220179	-0-	220179 B	545444	225	1	219954	3	Y	-0-					-0-
11	0		163606	-0-	163606 B	709050	721	1	162885	3	Y	-0-					-0-
12	0		168594	-0-	168594 B	877644	1398	1	167196	3	Y	-0-					-0-
*01	1056710	X	179066	-0-	-877644 B	-0-	452	1	178614	3	Y	-0-					-0-
02	213780	X	NO RPT	-0-	-213780 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

*10	172838	X	172838	-0-	-0- B	-0-	176	1	172662	3	Y	-0-					-0-
*11	161804	X	161804	-0-	-0- B	-0-	713	1	161088	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	185265	X	185265	-0-	-0- B	-0-	1537	1	183728	3	Y	-0-					-0-
*01	186485	X	186485	-0-	-0- B	-0-	471	1	186014	3	Y	-0-					-0-
*02	161150	X	161150	-0-	-0- B	-0-	354	1	160796	3	Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

09	4140	X	3781	-0-	-359 B	-0-	3657	2	124	9	N	113	179	1			104
10	4063	X	4063	-0-	-0- B	-0-	3996	2	67	9	N	61					165
11	4500	X	3524	-0-	-976 B	-0-	3472	2	52	9	N	47					212
12	4650	X	3925	-0-	-725 B	-0-	3864	2	61	9	N	55	180	1			87
01	4650	X	4203	-0-	-447 B	-0-	4181	2	22	9	N	20					107
02	3668	X	2836	-0-	-832 B	-0-	2783	2	53	9	N	48					155

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

09	3600	X	2794	-0-	-806 B	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648 B	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	1625	-0-	-1975 B	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2657	-0-	-115 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

09	2640	X	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					170
10	2573	X	2195	-0-	-378 B	-0-	2195	2			N	-0-					170
11	3150	X	2309	-0-	-841 B	-0-	2309	2			N	-0-					170
12	3255	X	2849	-0-	-406 B	-0-	2849	2			N	-0-					170
*01	3255	X	2470	-0-	-785 B	-0-	2470	2			N	-0-					170
*02	2464	X	2206	-0-	-258 B	-0-	2206	2			N	-0-					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	13440 X	10447	-0-	-2993 B	-0-	10447 2		Y	-0-			-0-
10	15252 X	10811	-0-	-4441 B	-0-	10811 2		Y	-0-			-0-
11	14760 X	9569	-0-	-5191 B	-0-	9569 2		Y	-0-			-0-
12	15252 X	10572	-0-	-4680 B	-0-	10572 2		Y	-0-			-0-
01	13692 X	13692	-0-	-0- B	-0-	13692 2		Y	-0-			-0-
*02	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	9980 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

09	4830 X	1908	-0-	-2922 B	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-
10	4991 X	2044	-0-	-2947 B	-0-	2044 2		Y	-0-			-0-
11	4830 X	4519	-0-	-311 B	-0-	4519 2		Y	-0-			-0-
12	3844 X	3008	-0-	-836 B	-0-	3008 2		Y	-0-			-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	3847 2		Y	-0-			-0-
*02	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

09	10650 X	10232	-0-	-418 B	-0-	10232 2		Y	-0-			150
10	11005 X	8739	-0-	-2266 B	-0-	8739 2		Y	-0-			150
11	10650 X	8647	-0-	-2003 B	-0-	8647 2		Y	-0-			150
12	11005 X	8325	-0-	-2680 B	-0-	8325 2		Y	-0-			150
*01	10571 X	9383	-0-	-1188 B	-0-	9383 2		Y	-0-			150
*02	9548 X	8381	-0-	-1167 B	-0-	8381 2		Y	-0-			150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

09	3270 X	3065	-0-	-205 B	-0-	3065 2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3149	-0-	-385 B	-0-	3149 2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	2527	-0-	-893 B	-0-	2527 2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2855	-0-	-679 B	-0-	2855 2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2728	-0-	-744 B	-0-	2728 2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2257	-0-	-599 B	-0-	2257 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

09	1410 X	723	-0-	-687 B	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
10	1457 X	919	-0-	-538 B	-0-	919 2		Y	-0-			-0-
11	1290 X	906	-0-	-384 B	-0-	906 2		Y	-0-			-0-
12	1147 X	921	-0-	-226 B	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
*02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

09	42060 X	33202	-0-	-8858 B	-0-	33202 2		Y	-0-			-0-
10	43462 X	37002	-0-	-6460 B	-0-	37002 2		Y	-0-			-0-
11	42060 X	37978	-0-	-4082 B	-0-	37978 2		Y	-0-			-0-
12	46889 X	46889	-0-	-0- B	-0-	46889 2		Y	-0-			-0-
01	43090 X	31992	-0-	-11098 B	-0-	31992 2		Y	-0-			-0-
*02	40142 X	40142	-0-	-0- B	-0-	40142 2		Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

09	22745 X	22745	-0-	-0- B	-0-	22745 2		Y	-0-			-0-
10	21838 X	21838	-0-	-0- B	-0-	21838 2		Y	-0-			-0-
11	23495 X	23495	-0-	-0- B	-0-	23495 2		Y	-0-			-0-
12	27696 X	27696	-0-	-0- B	-0-	27696 2		Y	-0-			-0-
01	31000 X	23782	-0-	-7218 B	-0-	23782 2		Y	-0-			-0-
*02	22495 X	22495	-0-	-0- B	-0-	22495 2		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	6119	2			N	-0-			-0-
*10	5828 X	4658	-0-	-1170 B	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
*11	6150 X	3464	-0-	-2686 B	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
*12	6355 X	5848	-0-	-507 B	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
*01	6355 X	4684	-0-	-1671 B	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
*02	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	2			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

09	5370 X	4514	-0-	-856 B	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
10	5549 X	4973	-0-	-576 B	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
11	6517 X	6517	-0-	-0- B	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
*12	6700 X	6700	-0-	-0- B	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
*01	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
*02	6076 X	3560	-0-	-2516 B	-0-	3560	2			N	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09	48037 X	15068	-0-	-32969 B	-0-	15068	2			N	-0-			-0-
10	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
11	17610 X	10466	-0-	-7144 B	-0-	10466	2			N	-0-			-0-
12	16802 X	15239	-0-	-1563 B	-0-	15239	2			N	-0-			-0-
01	16151 X	12724	-0-	-3427 B	-0-	12724	2			N	-0-			-0-
02	14056 X	10695	-0-	-3361 B	-0-	10695	2			N	-0-			-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

09	3540 X	2531	-0-	-1009 B	-0-	2087	3	444	9	N	404	404	1	-0-
10	3658 X	2659	-0-	-999 B	-0-	2198	3	461	9	N	419	419	1	-0-
11	3150 X	2297	-0-	-853 B	-0-	1892	3	405	9	N	368	368	1	-0-
12	3007 X	2909	-0-	-98 B	-0-	2346	3	563	9	N	512	512	1	-0-
01	2821 X	2314	-0-	-507 B	-0-	1863	3	451	9	N	410	410	1	-0-
02	2408 X	2312	-0-	-96 B	-0-	1863	3	449	9	N	408	408	1	-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

03	0	14864	-0-	14864 B	14864	11720	3	122	4	Y	2747	2747	1	-0-
						3022	9							
04	0	78834	-0-	78834 B	93698	60847	3	17987	9	Y	16352	16352	1	-0-
*05	188536 X	94838	-0-	-93698 B	-0-	74385	3	20453	9	Y	18594	18594	1	-0-
06	49350 X	-0-	-0-	-49350 B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	56560 X	56560	-0-	-0- B	-0-	42583	3	13977	9	Y	12706	12706	1	-0-
*08	87187 X	87187	-0-	-0- B	-0-	70039	3	17148	9	Y	15589	15589	1	-0-
09	49350 X	48242	-0-	-1108 B	-0-	39017	3	9225	9	Y	8386	8386	1	-0-
10	50995 X	-0-	-0-	-50995 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	49350 X	4501	-0-	-44849 B	-0-	3085	3	1416	9	Y	1287	1287	1	-0-
*12	56652 X	56652	-0-	-0- B	-0-	43769	3	12883	9	Y	11712	11712	1	-0-
01	54842 X	54842	-0-	-0- B	-0-	45071	3	9771	9	Y	8883	8883	1	-0-
02	46060 X	45351	-0-	-709 B	-0-	38673	3	6678	9	Y	6071	6071	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 #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9771	-0-	9771 B	9771	7883	3	12	4	Y	1705	1705	1			-0-
							1876	9									
04	0		62662	-0-	62662 B	72433	48168	3	14494	9	Y	13176	13176	1			-0-
*05	163075	X	90642	-0-	-72433 B	-0-	71197	3	19445	9	Y	17677	17677	1			-0-
06	41100	X	-0-	-0-	-41100 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	64136	X	64136	-0-	-0- B	-0-	48293	3	15843	9	Y	14403	14403	1			-0-
*08	82613	X	82613	-0-	-0- B	-0-	66052	3	16561	9	Y	15055	15055	1			-0-
*09	45599	X	45599	-0-	-0- B	-0-	36762	3	8837	9	Y	8034	8034	1			-0-
10	42470	X	-0-	-0-	-42470 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	41100	X	1119	-0-	-39981 B	-0-	792	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
12	42470	X	31110	-0-	-11360 B	-0-	23864	3	7246	9	Y	6587	6587	1			-0-
01	42470	X	38260	-0-	-4210 B	-0-	29885	3	8375	9	Y	7614	7614	1			-0-
02	38360	X	28341	-0-	-10019 B	-0-	22658	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9855	-0-	9855 B	9855	7931	3	6	4	Y	1744	1744	1			-0-
							1918	9									
04	0		72007	-0-	72007 B	81862	56669	3	15338	9	Y	13944	13944	1			-0-
*05	187375	X	105513	-0-	-81862 B	-0-	84103	3	21410	9	Y	19464	19464	1			-0-
06	44010	X	-0-	-0-	-44010 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	58131	X	58131	-0-	-0- B	-0-	44392	3	13739	9	Y	12490	12490	1			-0-
*08	100619	X	100619	-0-	-0- B	-0-	82076	3	18543	9	Y	16857	16857	1			-0-
*09	55486	X	55486	-0-	-0- B	-0-	45626	3	9860	9	Y	8964	8964	1			-0-
10	45477	X	-0-	-0-	-45477 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	44010	X	-0-	-0-	-44010 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	45477	X	26921	-0-	-18556 B	-0-	20202	3	6719	9	Y	6108	6108	1			-0-
01	45477	X	32031	-0-	-13446 B	-0-	25409	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
02	41076	X	28534	-0-	-12542 B	-0-	23308	3	5226	9	Y	4751	4751	1			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6055	X	6055	-0-	-0- B	-0-	107	1	5948	2	N	-0-					-0-
10	5788	X	5788	-0-	-0- B	-0-	124	1	5664	2	N	-0-					-0-
11	5219	X	5219	-0-	-0- B	-0-	110	1	5109	2	N	-0-					-0-
12	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	155	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	56	1	6365	2	N	-0-					-0-
*02	4550	X	4550	-0-	-0- B	-0-	32	1	4518	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11398	X	11398	-0-	-0- B	-0-	201	1	11197	2	N	-0-					-0-
10	8964	X	8964	-0-	-0- B	-0-	191	1	8773	2	N	-0-					-0-
11	8947	X	8947	-0-	-0- B	-0-	189	1	8758	2	N	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0- B	-0-	178	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0- B	-0-	74	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3091	-0-	-997 B	-0-	22	1	3069	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	X	181	-0-	-0- B	-0-	3	1	178	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13804 X	13804	-0-	-0- B	-0-	244	1	13560	2	N	-0-					-0-
10	11261 X	11261	-0-	-0- B	-0-	240	1	11021	2	N	-0-					-0-
11	9097 X	9097	-0-	-0- B	-0-	192	1	8905	2	N	-0-					-0-
12	9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	208	1	9333	2	N	-0-					-0-
01	9088 X	9088	-0-	-0- B	-0-	79	1	9009	2	N	-0-					-0-
*02	6461 X	6461	-0-	-0- B	-0-	45	1	6416	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

09	384870 X	92520	-0-	-292350 B	-0-	1634	1	90886	2	N	-0-					-0-
10	175801 X	89821	-0-	-85980 B	-0-	1918	1	87903	2	N	-0-					-0-
11	142620 X	80138	-0-	-62482 B	-0-	1689	1	78449	2	N	-0-					-0-
12	112592 X	86488	-0-	-26104 B	-0-	1890	1	84598	2	N	-0-					-0-
01	104191 X	78984	-0-	-25207 B	-0-	686	1	78298	2	N	-0-					-0-
02	86352 X	42911	-0-	-43441 B	-0-	300	1	42611	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

09	357660 X	171656	-0-	-186004 B	-0-	3032	1	168624	2	N	-0-					-0-
10	369582 X	127149	-0-	-242433 B	-0-	2715	1	124434	2	N	-0-					-0-
11	357660 X	98010	-0-	-259650 B	-0-	2065	1	95945	2	N	-0-					-0-
12	369582 X	69974	-0-	-299608 B	-0-	1529	1	68445	2	N	-0-					-0-
01	70724 X	70724	-0-	-0- B	-0-	615	1	70109	2	N	-0-					-0-
02	160216 X	39953	-0-	-120263 B	-0-	279	1	39674	2	N	-0-					-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

09	2190 X	1404	-0-	-786 B	-0-	1260	2	144	9	N	131	123	1			612
10	2263 X	897	-0-	-1366 B	-0-	772	2	125	9	N	114					726
11	1770 X	1356	-0-	-414 B	-0-	1216	2	140	9	N	127	182	1			671
12	1736 X	906	-0-	-830 B	-0-	785	2	121	9	N	110	177	1			604
01	1457 X	1117	-0-	-340 B	-0-	946	2	171	9	N	155					759
02	1316 X	431	-0-	-885 B	-0-	361	2	70	9	N	64	180	1			643

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

09	15502 X	15502	-0-	-0- B	-0-	351	1	15044	3	N	-0-					-0-
						107	4									
10	15004 X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
						14	4									
11	14520 X	12940	-0-	-1580 B	-0-	189	1	12725	3	N	9	7	1			2
						16	4	10	9							
12	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	16027 X	13902	-0-	-2125 B	-0-	99	1	13802	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	14476 X	NO RPT	-0-	-14476 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

09	24690 X	22352	-0-	-2338 B	-0-	355	1	21997	2	N	-0-					-0-
10	24676 X	22528	-0-	-2148 B	-0-	374	1	22154	2	N	-0-					-0-
11	23550 X	21329	-0-	-2221 B	-0-	399	1	20930	2	N	-0-					-0-
12	23808 X	20806	-0-	-3002 B	-0-	338	1	20468	2	N	-0-					-0-
01	23374 X	6944	-0-	-16430 B	-0-	105	1	6839	2	N	-0-					-0-
02	20860 X	NO RPT	-0-	-20860 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	X	1595	-0-	-595 B	-0-	504	1	5	2	Y	375	486	1			199
							533	3	140	4							
10	2511	X	2006	-0-	-505 B	-0-	581	1	6	2	Y	461	471	1			189
							639	3	273	4							
11	2430	X	1332	-0-	-1098 B	-0-	317	1	4	2	Y	345	166	1			368
							388	3	243	4							
12	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	346	273	1			441
01	2015	N	1772	-0-	-243 B	-0-	273	1	2	2	Y	596	664	1			373
							340	3	501	4							
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232 B	-0-					Y	NO RPT					373

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31098	X	31098	-0-	-0- B	-0-	704	1	30178	3	N	1	1	1			-0-
							215	4	1	9							
10	24769	X	21222	-0-	-3547 B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
							22	4	1	9							
11	23970	X	16939	-0-	-7031 B	-0-	248	1	16661	3	N	8	7	1			1
							21	4	9	9							
12	29574	X	-0-	-0-	-29574 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	32147	X	22361	-0-	-9786 B	-0-	159	1	22200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	29036	X	NO RPT	-0-	-29036 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33930	X	28262	-0-	-5668 B	-0-	449	1	27813	2	N	-0-					-0-
10	33356	X	28206	-0-	-5150 B	-0-	468	1	27738	2	N	-0-					-0-
11	32280	X	26536	-0-	-5744 B	-0-	496	1	26040	2	N	-0-					-0-
12	30783	X	25020	-0-	-5763 B	-0-	407	1	24613	2	N	-0-					-0-
01	30783	X	25876	-0-	-4907 B	-0-	391	1	25485	2	N	-0-					-0-
02	26376	X	NO RPT	-0-	-26376 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33720	X	28581	-0-	-5139 B	-0-	454	1	28127	2	N	-0-					-0-
10	32302	X	31377	-0-	-925 B	-0-	521	1	30856	2	N	-0-					-0-
11	31260	X	27552	-0-	-3708 B	-0-	515	1	27037	2	N	-0-					-0-
12	31899	X	26684	-0-	-5215 B	-0-	434	1	26250	2	N	-0-					-0-
01	31899	X	28760	-0-	-3139 B	-0-	435	1	28325	2	N	-0-					-0-
02	28336	X	NO RPT	-0-	-28336 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - P/A 09-15-2014

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18481	X	18481	-0-	-0- B	-0-	418	1	17935	3	N	-0-					-0-
							128	4									
10	16709	X	15810	-0-	-899 B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
							16	4									
11	16170	X	15243	-0-	-927 B	-0-	223	1	15001	3	N	-0-					-0-
							19	4									
12	19096	X	-0-	-0-	-19096 B	-0-					N	-0-					-0-
01	19096	X	13532	-0-	-5564 B	-0-	97	1	13434	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	17248	X	NO RPT	-0-	-17248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16740 X	14683	-0-	-2057 B	-0-	233	1	14450	2	N	-0-					-0-
10	16616 X	14787	-0-	-1829 B	-0-	245	1	14542	2	N	-0-					-0-
11	14970 X	13951	-0-	-1019 B	-0-	261	1	13690	2	N	-0-					-0-
12	15159 X	14282	-0-	-877 B	-0-	232	1	14050	2	N	-0-					-0-
01	15159 X	13939	-0-	-1220 B	-0-	211	1	13728	2	N	-0-					-0-
02	13692 X	NO RPT	-0-	-13692 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

09	37680 X	29133	-0-	-8547 B	-0-	463	1	28670	2	N	-0-					-0-
10	38936 X	28906	-0-	-10030 B	-0-	480	1	28426	2	N	-0-					-0-
11	37680 X	8557	-0-	-29123 B	-0-	160	1	8397	2	N	-0-					-0-
12	34875 X	-0-	-0-	-34875 B	-0-					N	-0-					-0-
01	32891 X	1	-0-	-32890 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	27188 X	NO RPT	-0-	-27188 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

09	29792 X	29792	-0-	-0- B	-0-	666	1	28545	3	N	344	269	1			134
						203	4	378	9							
10	25243 X	25243	-0-	-0- B	-0-	356	1	24301	3	N	510	528	1			116
						25	4	561	9							
11	22888 X	22888	-0-	-0- B	-0-	327	1	21987	3	N	496	525	1			87
						28	4	546	9							
12	23343 X	-0-	-0-	-23343 B	-0-					Y	519	351	1			255
01	30783 X	16804	-0-	-13979 B	-0-	115	1	16046	3	Y	583	780	1			58
						2	4	641	9							
02	27804 X	NO RPT	-0-	-27804 B	-0-					Y	NO RPT					58

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

09	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	136	1	5846	3	N	18	23	1			7
						42	4	20	9							
10	5208 X	4564	-0-	-644 B	-0-	66	1	4490	3	N	4	10	1			1
						4	4	4	9							
11	5040 X	4830	-0-	-210 B	-0-	71	1	4752	3	N	1	2	1			-0-
						6	4	1	9							
12	6231 X	-0-	-0-	-6231 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	6231 X	4346	-0-	-1885 B	-0-	31	1	4315	3	Y	-0-					-0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

09	39570 X	34788	-0-	-4782 B	-0-	552	1	34236	2	N	-0-					-0-
10	38843 X	34521	-0-	-4322 B	-0-	573	1	33948	2	N	-0-					-0-
11	36960 X	32850	-0-	-4110 B	-0-	614	1	32236	2	N	-0-					-0-
12	36735 X	33973	-0-	-2762 B	-0-	552	1	33421	2	N	-0-					-0-
01	36146 X	21733	-0-	-14413 B	-0-	329	1	21404	2	N	-0-					-0-
02	32480 X	NO RPT	-0-	-32480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

09	55110 X	47896	-0-	-7214 B	-0-	760	1	47136	2	N	-0-					-0-
10	56947 X	49587	-0-	-7360 B	-0-	823	1	48764	2	N	-0-					-0-
11	52710 X	46185	-0-	-6525 B	-0-	864	1	45321	2	N	-0-					-0-
12	50220 X	43481	-0-	-6739 B	-0-	707	1	42774	2	N	-0-					-0-
01	49600 X	45136	-0-	-4464 B	-0-	682	1	44454	2	N	-0-					-0-
02	44800 X	NO RPT	-0-	-44800 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	7161	-0-	-3039 B	-0-	349	1	6691	3	N	98	178	1			218
						13	4	108	9							
10	9455 X	8134	-0-	-1321 B	-0-	429	1	7582	3	N	102	179	1			141
						11	4	112	9							
11	8280 X	7952	-0-	-328 B	-0-	281	1	7530	3	N	119					260
						10	4	131	9							
12	9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	495	1	8134	3	N	335	184	1			411
						13	4	369	9							
01	8122 X	6901	-0-	-1221 B	-0-	248	1	6472	3	N	154	347	1			218
						12	4	169	9							
02	7420 X	NO RPT	-0-	-7420 B	-0-					N	NO RPT					218

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

09	21270 X	14419	-0-	-6851 B	-0-	326	1	13985	3	N	7	4	1			3
						100	4	8	9							
10	21979 X	12844	-0-	-9135 B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
						13	4	1	9							
11	16047 X	16047	-0-	-0- B	-0-	235	1	15779	3	N	12	10	1			2
						20	4	13	9							
12	14911 X	-0-	-0-	-14911 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	14911 X	11668	-0-	-3243 B	-0-	83	1	11584	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	14980 X	NO RPT	-0-	-14980 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

09	12707 X	12707	-0-	-0- B	-0-	288	1	12331	3	N	-0-					-0-
						88	4									
10	9703 X	9703	-0-	-0- B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-					-0-
						10	4									
11	10140 X	7650	-0-	-2490 B	-0-	112	1	7528	3	N	-0-					-0-
						10	4									
12	13144 X	-0-	-0-	-13144 B	-0-					N	-0-					-0-
01	13144 X	6365	-0-	-6779 B	-0-	45	1	6319	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

09	25320 X	17810	-0-	-7510 B	-0-	283	1	17527	2	N	-0-					-0-
10	24428 X	17973	-0-	-6455 B	-0-	298	1	17675	2	N	-0-					-0-
11	22230 X	16528	-0-	-5702 B	-0-	309	1	16219	2	N	-0-					-0-
12	20739 X	16044	-0-	-4695 B	-0-	261	1	15783	2	N	-0-					-0-
*01	17838 X	17838	-0-	-0- B	-0-	270	1	17568	2	N	-0-					-0-
02	16632 X	NO RPT	-0-	-16632 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

09	17233 X	17233	-0-	-0- B	-0-	389	1	16677	3	N	44	47	1			17
						119	4	48	9							
10	14232 X	14232	-0-	-0- B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
						15	4	15	9							
11	13530 X	13078	-0-	-452 B	-0-	190	1	12771	3	N	92	79	1			16
						16	4	101	9							
12	14570 X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
01	14570 X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072 X	NO RPT	-0-	-16072 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29100 X	24580	-0-	-4520 B	-0-	390	1	24190	2	N	-0-					1
10	28334 X	24485	-0-	-3849 B	-0-	406	1	24079	2	N	-0-					1
11	26880 X	23414	-0-	-3466 B	-0-	438	1	22976	2	N	-0-					1
12	26257 X	21102	-0-	-5155 B	-0-	343	1	20759	2	N	-0-					1
01	26133 X	22775	-0-	-3358 B	-0-	344	1	22431	2	N	-0-					1
02	22932 X	NO RPT	-0-	-22932 B	-0-					N	NO RPT					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

09	17368 X	17368	-0-	-0- B	-0-	393	1	16844	3	N	10	13	1			4
						120	4	11	9							
10	14167 X	10156	-0-	-4011 B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
						10	4									
11	12180 X	11926	-0-	-254 B	-0-	174	1	11737	3	N	-0-					-0-
						15	4									
12	17949 X	-0-	-0-	-17949 B	-0-					Y	4	2	1			2
01	17949 X	11702	-0-	-6247 B	-0-	83	1	11618	3	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
02	16212 X	NO RPT	-0-	-16212 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

09	20392 X	20392	-0-	-0- B	-0-	460	1	19748	3	N	39	24	1			15
						141	4	43	9							
10	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
						18	4	42	9							
11	15000 X	11723	-0-	-3277 B	-0-	171	1	11515	3	N	20	25	1			4
						15	4	22	9							
12	19747 X	-0-	-0-	-19747 B	-0-					Y	4	6	1			2
01	19747 X	12577	-0-	-7170 B	-0-	89	1	12402	3	Y	77	71	1			8
						1	4	85	9							
02	19040 X	NO RPT	-0-	-19040 B	-0-					Y	NO RPT					8

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

09	6371 X	6371	-0-	-0- B	-0-	136	1	5856	3	N	306	428	1			119
						42	4	337	9							
10	7471 X	6326	-0-	-1145 B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
						6	4	509	9							
11	7230 X	5481	-0-	-1749 B	-0-	76	1	5076	3	N	294	348	1			52
						6	4	323	9							
12	7471 X	-0-	-0-	-7471 B	-0-					Y	356	233	1			175
01	6572 X	5249	-0-	-1323 B	-0-	32	1	4525	3	Y	628	741	1			62
						1	4	691	9							
02	5936 X	NO RPT	-0-	-5936 B	-0-					Y	NO RPT					62

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

09	35820 X	30144	-0-	-5676 B	-0-	479	1	29665	2	N	-0-					-0-
10	34689 X	30601	-0-	-4088 B	-0-	508	1	30093	2	N	-0-					-0-
11	32970 X	18110	-0-	-14860 B	-0-	339	1	17771	2	N	-0-					-0-
12	32612 X	22895	-0-	-9717 B	-0-	372	1	22523	2	N	-0-					-0-
01	32333 X	26798	-0-	-5535 B	-0-	405	1	26393	2	N	-0-					-0-
02	28140 X	NO RPT	-0-	-28140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51900 X	43811	-0-	-8089 B	-0-	696	1	43115	2	N	-0-					-0-
10	49600 X	44220	-0-	-5380 B	-0-	734	1	43486	2	N	-0-					-0-
11	46680 X	41023	-0-	-5657 B	-0-	767	1	40256	2	N	-0-					-0-
12	48236 X	40930	-0-	-7306 B	-0-	665	1	40265	2	N	-0-					-0-
01	46810 X	40566	-0-	-6244 B	-0-	613	1	39953	2	N	-0-					-0-
02	40880 X	NO RPT	-0-	-40880 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

09	27810 X	23186	-0-	-4624 B	-0-	1788	1	21068	3	Y	290	298	1			57
						11	4	319	9							
10	26691 X	23265	-0-	-3426 B	-0-	2023	1	20857	3	Y	336	311	1			82
						15	4	370	9							
11	25230 X	21327	-0-	-3903 B	-0-	2148	1	18791	3	Y	342	336	1			88
						12	4	376	9							
12	25265 X	20744	-0-	-4521 B	-0-	1477	1	18868	3	Y	351	350	1			89
						13	4	386	9							
01	24304 X	20059	-0-	-4245 B	-0-	1260	1	18417	3	Y	340	351	1			78
						8	4	374	9							
02	21644 X	NO RPT	-0-	-21644 B	-0-					Y	NO RPT					78

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

09	25890 X	20542	-0-	-5348 B	-0-	1584	1	18670	3	Y	253	264	1			50
						10	4	278	9							
10	24707 X	18982	-0-	-5725 B	-0-	1644	1	16954	3	Y	338	306	1			82
						12	4	372	9							
11	23130 X	18622	-0-	-4508 B	-0-	1866	1	16324	3	Y	383	366	1			99
						11	4	421	9							
12	22630 X	18143	-0-	-4487 B	-0-	1286	1	16427	3	Y	380	382	1			97
						12	4	418	9							
01	21545 X	17337	-0-	-4208 B	-0-	1093	1	15982	3	Y	232	276	1			53
						7	4	255	9							
02	19180 X	NO RPT	-0-	-19180 B	-0-					Y	NO RPT					53

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

09	70470 X	9832	-0-	-60638 B	-0-	156	1	9676	2	N	-0-					-0-
10	72819 X	49538	-0-	-23281 B	-0-	822	1	48716	2	N	-0-					-0-
11	61470 X	50396	-0-	-11074 B	-0-	942	1	49454	2	N	-0-					-0-
12	58869 X	48264	-0-	-10605 B	-0-	784	1	47480	2	N	-0-					-0-
01	51088 X	47088	-0-	-4000 B	-0-	712	1	46376	2	N	-0-					-0-
02	47040 X	NO RPT	-0-	-47040 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

09	58200 X	42433	-0-	-15767 B	-0-	674	1	41759	2	N	-0-					-0-
10	60140 X	42062	-0-	-18078 B	-0-	698	1	41364	2	N	-0-					-0-
11	58200 X	38308	-0-	-19892 B	-0-	716	1	37592	2	N	-0-					-0-
12	50654 X	36536	-0-	-14118 B	-0-	594	1	35942	2	N	-0-					-0-
01	47399 X	23012	-0-	-24387 B	-0-	348	1	22664	2	N	-0-					-0-
02	39592 X	NO RPT	-0-	-39592 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26430	X	21510	-0-	-4920 B	-0-	3154	1	18074	3	Y	246	234	1			58
							11	4	271	9							
10	24614	X	20530	-0-	-4084 B	-0-	3236	1	16987	3	Y	272	243	1			87
							8	4	299	9							
11	22110	X	18142	-0-	-3968 B	-0-	3048	1	14789	3	Y	271	294	1			64
							7	4	298	9							
12	22227	X	17222	-0-	-5005 B	-0-	2318	1	14552	3	Y	313	276	1			101
							8	4	344	9							
01	22227	X	16084	-0-	-6143 B	-0-	1632	1	14116	3	Y	297	285	1			113
							9	4	327	9							
02	20076	X	NO RPT	-0-	-20076 B	-0-					Y	NO RPT					113

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17544	X	17544	-0-	-0- B	-0-	1417	1	15299	3	N	67	75	1			14
							754	4	74	9							
10	22123	X	22123	-0-	-0- B	-0-	1975	1	19416	3	N	63	55	1			22
							663	4	69	9							
11	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	1259	1	1317	3	N	91	74	1			39
							629	4	100	9							
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	130	141	1			28
01	22134	X	1167	-0-	-20967 B	-0-	401	1	389	3	N	120	123	1			25
							245	4	132	9							
02	19992	X	NO RPT	-0-	-19992 B	-0-					N	NO RPT					25

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26130	X	20726	-0-	-5404 B	-0-	3045	1	17448	3	Y	203	217	1			48
							10	4	223	9							
10	24242	X	20040	-0-	-4202 B	-0-	3167	1	16623	3	Y	220	198	1			70
							8	4	242	9							
11	23280	X	18427	-0-	-4853 B	-0-	3105	1	15070	3	Y	223	241	1			52
							7	4	245	9							
12	24056	X	17680	-0-	-6376 B	-0-	2385	1	14977	3	Y	281	243	1			90
							9	4	309	9							
01	22537	X	16089	-0-	-6448 B	-0-	1640	1	14189	3	Y	228	232	1			86
							9	4	251	9							
02	19348	X	NO RPT	-0-	-19348 B	-0-					Y	NO RPT					86

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	6529	-0-	-4991 B	-0-	305	1	5839	3	Y	340	361	1			119
							11	4	374	9							
10	11253	X	6316	-0-	-4937 B	-0-	317	1	5607	3	Y	349	368	1			100
							8	4	384	9							
11	7560	X	4856	-0-	-2704 B	-0-	162	1	4360	3	Y	298	296	1			102
							6	4	328	9							
12	7812	X	4347	-0-	-3465 B	-0-	232	1	3813	3	Y	269	217	1			154
							6	4	296	9							
01	6820	X	4010	-0-	-2810 B	-0-	140	1	3642	3	Y	202	167	1			189
							6	4	222	9							
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104 B	-0-					Y	NO RPT					189

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	13542	-0-	-2358 B	-0-	1029	1	12120	3	Y	352	344	1			69
							6	4	387	9							
10	15655	X	13807	-0-	-1848 B	-0-	1187	1	12234	3	Y	344	329	1			84
							8	4	378	9							
11	15150	X	12918	-0-	-2232 B	-0-	1283	1	11218	3	Y	373	361	1			96
							7	4	410	9							
12	13981	X	12404	-0-	-1577 B	-0-	867	1	11076	3	Y	412	403	1			105
							8	4	453	9							
01	13981	X	9332	-0-	-4649 B	-0-	578	1	8443	3	Y	280	321	1			64
							3	4	308	9							
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628 B	-0-					Y	NO RPT					64

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18180	X	14547	-0-	-3633 B	-0-	1103	1	13005	3	Y	393	372	1			77
							7	4	432	9							
10	17174	X	14277	-0-	-2897 B	-0-	1223	1	12607	3	Y	398	378	1			97
							9	4	438	9							
11	16620	X	13690	-0-	-2930 B	-0-	1362	1	11918	3	Y	365	368	1			94
							8	4	402	9							
12	16058	X	13651	-0-	-2407 B	-0-	959	1	12252	3	Y	392	386	1			100
							9	4	431	9							
01	15035	X	12998	-0-	-2037 B	-0-	783	1	11445	3	Y	695	635	1			160
							5	4	765	9							
02	13580	X	NO RPT	-0-	-13580 B	-0-					Y	NO RPT					160

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54840	X	42784	-0-	-12056 B	-0-	679	1	42105	2	N	-0-					-0-
10	56668	X	29499	-0-	-27169 B	-0-	489	1	29010	2	N	-0-					-0-
11	50190	X	34882	-0-	-15308 B	-0-	652	1	34230	2	N	-0-					-0-
12	48360	X	35325	-0-	-13035 B	-0-	574	1	34751	2	N	-0-					-0-
01	46624	X	34759	-0-	-11865 B	-0-	526	1	34233	2	N	-0-					-0-
02	39928	X	NO RPT	-0-	-39928 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60060	X	44266	-0-	-15794 B	-0-	703	1	43563	2	N	-0-					-0-
10	57412	X	41995	-0-	-15417 B	-0-	697	1	41298	2	N	-0-					-0-
11	51600	X	40956	-0-	-10644 B	-0-	766	1	40190	2	N	-0-					-0-
12	48980	X	40508	-0-	-8472 B	-0-	658	1	39850	2	N	-0-					-0-
01	47492	X	40030	-0-	-7462 B	-0-	605	1	39425	2	N	-0-					-0-
02	41328	X	NO RPT	-0-	-41328 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7770	X	4205	-0-	-3565 B	-0-	196	1	3751	3	Y	228	209	1			80
							7	4	251	9							
10	4712	X	4137	-0-	-575 B	-0-	209	1	3696	3	Y	206	227	1			59
							5	4	227	9							
11	4560	X	3293	-0-	-1267 B	-0-	111	1	2969	3	Y	190	184	1			65
							4	4	209	9							
12	4712	X	2796	-0-	-1916 B	-0-	150	1	2460	3	Y	165	136	1			94
							4	4	182	9							
01	4557	X	2716	-0-	-1841 B	-0-	92	1	2388	3	Y	211	108	1			197
							4	4	232	9							
02	3920	X	NO RPT	-0-	-3920 B	-0-					Y	NO RPT					197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28500	X	20393	-0-	-8107 B	-0-	1398	1	16480	3	Y	2278	2295	1			445
							9	4	2506	9							
10	29450	X	19777	-0-	-9673 B	-0-	1532	1	15795	3	Y	2217	2123	1			539
							11	4	2439	9							
11	28500	X	19573	-0-	-8927 B	-0-	1748	1	15293	3	Y	2293	2241	1			591
							10	4	2522	9							
12	25761	X	19358	-0-	-6403 B	-0-	1201	1	15345	3	Y	2546	2489	1			648
							11	4	2801	9							
01	21979	X	17872	-0-	-4107 B	-0-	1021	1	14920	3	Y	1750	1996	1			402
							6	4	1925	9							
02	19040	X	NO RPT	-0-	-19040 B	-0-					Y	NO RPT					402

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	2221	-0-	-29 B	-0-	766	1	7	2	Y	386	455	1			205
							810	3	213	4							
10	2573	X	2263	-0-	-310 B	-0-	680	1	7	2	Y	463	478	1			190
							748	3	319	4							
11	2490	X	1531	-0-	-959 B	-0-	384	1	5	2	Y	345	167	1			368
							469	3	293	4							
12	2573	X	-0-	-0-	-2573 B	-0-					Y	129	273	1			224
01	2294	X	649	-0-	-1645 B	-0-	100	1	1	2	Y	216	305	1			135
							125	3	185	4							
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072 B	-0-					Y	NO RPT					135

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18600	X	11717	-0-	-6883 B	-0-	880	1	10366	3	Y	424	400	1			83
							5	4	466	9							
10	17453	X	10092	-0-	-7361 B	-0-	859	1	8856	3	Y	337	338	1			82
							6	4	371	9							
11	16890	X	12044	-0-	-4846 B	-0-	1177	1	10300	3	Y	509	460	1			131
							7	4	560	9							
12	13578	X	12883	-0-	-695 B	-0-	899	1	11488	3	Y	444	462	1			113
							8	4	488	9							
01	12121	X	10881	-0-	-1240 B	-0-	646	1	9441	3	Y	718	666	1			165
							4	4	790	9							
02	11228	X	NO RPT	-0-	-11228 B	-0-					Y	NO RPT					165

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	600	-0-	-540 B	-0-	198	1	2	2	Y	123	181	1			65
							210	3	55	4							
10	1178	X	777	-0-	-401 B	-0-	236	1	2	2	Y	153	155	1			63
							260	3	111	4							
11	1110	X	599	-0-	-511 B	-0-	113	1	2	2	Y	235	55	1			243
							138	3	87	4							
12	961	X	-0-	-0-	-961 B	-0-					Y	127	180	1			190
01	775	X	677	-0-	-98 B	-0-	102	1	1	2	Y	235	278	1			147
							127	3	188	4							
02	560	N	NO RPT	-0-	-560 B	-0-					Y	NO RPT					147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13590	X	11008	-0-	-2582 B	-0-	831	1	9795	3	Y	343	342	1			67
							5	4	377	9							
10	12803	X	10464	-0-	-2339 B	-0-	894	1	9211	3	Y	321	310	1			78
							6	4	353	9							
11	11910	X	10898	-0-	-1012 B	-0-	1081	1	9453	3	Y	325	319	1			84
							6	4	358	9							
12	12090	X	11232	-0-	-858 B	-0-	786	1	10036	3	Y	366	357	1			93
							7	4	403	9							
01	11532	X	10688	-0-	-844 B	-0-	640	1	9362	3	Y	620	571	1			142
							4	4	682	9							
02	10276	X	NO RPT	-0-	-10276 B	-0-					Y	NO RPT					142

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16058	X	16058	-0-	-0- B	-0-	1227	1	14455	3	Y	335	335	1			65
							7	4	369	9							
10	8106	X	8106	-0-	-0- B	-0-	688	1	7095	3	Y	289	284	1			70
							5	4	318	9							
11	18510	X	12781	-0-	-5729 B	-0-	1262	1	11042	3	Y	427	387	1			110
							7	4	470	9							
12	17763	X	12282	-0-	-5481 B	-0-	857	1	10946	3	Y	428	429	1			109
							8	4	471	9							
01	17019	X	15793	-0-	-1226 B	-0-	965	1	14099	3	Y	657	615	1			151
							6	4	723	9							
02	14980	X	NO RPT	-0-	-14980 B	-0-					Y	NO RPT					151

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54210	X	42522	-0-	-11688 B	-0-	1107	1	39630	3	N	1352	1293	1			152
							298	4	1487	9							
10	56017	X	38642	-0-	-17375 B	-0-	1197	1	35832	3	N	1265	1316	1			101
							221	4	1392	9							
11	50640	X	37991	-0-	-12649 B	-0-	1294	1	34985	3	N	1291	1249	1			143
							292	4	1420	9							
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1194	1115	1			222
01	0	W	32358	-0-	32358 B	32358	653	1	29794	3	N	964	1076	1			110
							851	4	1060	9							
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	32358					N	NO RPT					110

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284700	X	101277	-0-	-183423 B	-0-	1608	1	99669	2	N	-0-					-0-
10	218488	X	77146	-0-	-141342 B	-0-	1280	1	75866	2	N	-0-					-0-
11	196470	X	82663	-0-	-113807 B	-0-	1546	1	81117	2	N	-0-					-0-
12	104656	X	73749	-0-	-30907 B	-0-	1198	1	72551	2	N	-0-					-0-
01	104656	X	67345	-0-	-37311 B	-0-	1018	1	66327	2	N	-0-					-0-
02	94528	X	NO RPT	-0-	-94528 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	642750	X	212902	-0-	-429848 B	-0-	3380	1	209522	2	N	-0-					-0-
10	664175	X	193931	-0-	-470244 B	-0-	3218	1	190713	2	N	-0-					-0-
11	452010	X	166768	-0-	-285242 B	-0-	3118	1	163650	2	N	-0-					-0-
12	375038	X	128803	-0-	-246235 B	-0-	2093	1	126710	2	N	-0-					-0-
01	280829	X	133607	-0-	-147222 B	-0-	2020	1	131587	2	N	-0-					-0-
02	198716	X	NO RPT	-0-	-198716 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	365610 X	89396	-0-	-276214 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2824	2719	1			318
						628	4	3106	9							
10	377797 X	82141	-0-	-295656 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2462	2583	1			197
						472	4	2708	9							
11	365610 X	72179	-0-	-293431 B	-0-	2469	1	66753	3	N	2182	2137	1			242
						557	4	2400	9							
12	128588 X	-0-	-0-	-128588 B	-0-					N	1694	1621	1			315
01	99138 X	49924	-0-	-49214 B	-0-	1002	1	45716	3	N	1728	1846	1			197
						1305	4	1901	9							
02	83440 X	NO RPT	-0-	-83440 B	-0-					N	NO RPT					197

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	343170 X	91906	-0-	-251264 B	-0-	2428	1	86961	3	N	1693	1638	1			191
						655	4	1862	9							
10	354609 X	84624	-0-	-269985 B	-0-	2666	1	79788	3	N	1525	1594	1			122
						492	4	1678	9							
11	72459 X	72459	-0-	-0- B	-0-	2503	1	67642	3	N	1591	1536	1			177
						564	4	1750	9							
12	131471 X	-0-	-0-	-131471 B	-0-					N	1561	1448	1			290
01	101680 X	48782	-0-	-52898 B	-0-	977	1	44589	3	N	1766	1856	1			200
						1273	4	1943	9							
02	85792 X	NO RPT	-0-	-85792 B	-0-					N	NO RPT					200

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	607230 X	209368	-0-	-397862 B	-0-	3324	1	206044	2	N	-0-					-0-
10	627471 X	191614	-0-	-435857 B	-0-	3179	1	188435	2	N	-0-					-0-
11	164715 X	164715	-0-	-0- B	-0-	3080	1	161635	2	N	-0-					-0-
12	359910 X	140964	-0-	-218946 B	-0-	2291	1	138673	2	N	-0-					-0-
01	275063 X	143097	-0-	-131966 B	-0-	2164	1	140933	2	N	-0-					-0-
02	195412 X	NO RPT	-0-	-195412 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	672060 X	251264	-0-	-420796 B	-0-	3989	1	247275	2	N	-0-					-0-
10	694462 X	226094	-0-	-468368 B	-0-	3751	1	222343	2	N	-0-					-0-
11	672060 X	191680	-0-	-480380 B	-0-	3584	1	188096	2	N	-0-					-0-
12	398753 X	138010	-0-	-260743 B	-0-	2243	1	135767	2	N	-0-					-0-
01	314278 X	115015	-0-	-199263 B	-0-	1739	1	113276	2	N	-0-					-0-
02	234500 X	NO RPT	-0-	-234500 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	699570 X	285149	-0-	-414421 B	-0-	4527	1	280622	2	N	-0-					-0-
10	722889 X	268499	-0-	-454390 B	-0-	4455	1	264044	2	N	-0-					-0-
11	699570 X	237473	-0-	-462097 B	-0-	4440	1	233033	2	N	-0-					-0-
12	722889 X	144615	-0-	-578274 B	-0-	2350	1	142265	2	N	-0-					-0-
*01	722889 X	113673	-0-	-609216 B	-0-	1719	1	111954	2	N	-0-					-0-
02	266140 X	NO RPT	-0-	-266140 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	618270 X	202272	-0-	-415998 B	-0-	3211	1	199061	2	N	-0-					-0-
10	638879 X	216186	-0-	-422693 B	-0-	3587	1	212599	2	N	-0-					-0-
11	618270 X	183428	-0-	-434842 B	-0-	3430	1	179998	2	N	-0-					-0-
12	638879 X	127921	-0-	-510958 B	-0-	2079	1	125842	2	N	-0-					-0-
*01	638879 X	91974	-0-	-546905 B	-0-	1391	1	90583	2	N	-0-					-0-
02	195272 X	NO RPT	-0-	-195272 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	461249	-0-	461249 B	596954	7323	1	453926	2	N	-0-					-0-
10	1067435 X	470481	-0-	-596954 B	-0-	7806	1	462675	2	N	-0-					-0-
11	613770 X	408333	-0-	-205437 B	-0-	7635	1	400698	2	N	-0-					-0-
12	634229 X	355991	-0-	-278238 B	-0-	5785	1	350206	2	N	-0-					-0-
*01	634229 X	317737	-0-	-316492 B	-0-	4804	1	312933	2	N	-0-					-0-
02	430500 X	NO RPT	-0-	-430500 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118470 X	25695	-0-	-92775 B	-0-	1666	1	19632	3	Y	3988	4051	1			780
						10	4	4387	9							
10	122419 X	22635	-0-	-99784 B	-0-	1655	1	17061	3	Y	3552	3468	1			864
						12	4	3907	9							
11	118470 X	24003	-0-	-94467 B	-0-	2059	1	18009	3	Y	3567	3511	1			920
						11	4	3924	9							
12	122419 X	22565	-0-	-99854 B	-0-	1354	1	17293	3	Y	3551	3567	1			904
						12	4	3906	9							
01	27745 X	19607	-0-	-8138 B	-0-	1101	1	16100	3	Y	2181	2584	1			501
						7	4	2399	9							
02	23996 X	NO RPT	-0-	-23996 B	-0-					Y	NO RPT					501

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	674130 X	59380	-0-	-614750 B	-0-	943	1	58437	2	N	-0-					-0-
10	696601 X	167317	-0-	-529284 B	-0-	2776	1	164541	2	N	-0-					-0-
11	674130 X	155474	-0-	-518656 B	-0-	2907	1	152567	2	N	-0-					-0-
12	696601 X	138808	-0-	-557793 B	-0-	2256	1	136552	2	N	-0-					-0-
01	167307 X	143520	-0-	-23787 B	-0-	2170	1	141350	2	N	-0-					-0-
02	151116 X	NO RPT	-0-	-151116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	90469	-0-	90469 B	90469	2044	1	87615	3	N	169	103	1			66
						624	4	186	9							
*10	479787 X	172477	-0-	-307310 B	-0-	2483	1	169478	3	N	310	305	1			71
						175	4	341	9							
*11	464310 X	233299	-0-	-231011 B	-0-	3411	1	229414	3	N	165	207	1			29
						292	4	182	9							
*12	479787 X	-0-	-0-	-479787 B	-0-					Y	114	87	1			56
*01	479787 X	126189	-0-	-353598 B	-0-	898	1	125145	3	Y	123	167	1			12
						11	4	135	9							
*02	433356 X	NO RPT	-0-	-433356 B	-0-					Y	NO RPT					12

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	692850 X	172426	-0-	-520424 B	-0-	2738	1	169688	2	N	-0-					-0-
10	715945 X	155913	-0-	-560032 B	-0-	2587	1	153326	2	N	-0-					-0-
11	692850 X	126173	-0-	-566677 B	-0-	2359	1	123814	2	N	-0-					-0-
12	715945 X	121710	-0-	-594235 B	-0-	1978	1	119732	2	N	-0-					-0-
*01	715945 X	138944	-0-	-577001 B	-0-	2101	1	136843	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	422759	-0-	422759 B	555478	6712	1	416047	2	N	-0-					-0-
10	1003503 X	448025	-0-	-555478 B	-0-	7434	1	440591	2	N	-0-					-0-
11	602910 X	395216	-0-	-207694 B	-0-	7390	1	387826	2	N	-0-					-0-
12	623007 X	340337	-0-	-282670 B	-0-	5531	1	334806	2	N	-0-					-0-
*01	623007 X	294042	-0-	-328965 B	-0-	4446	1	289596	2	N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

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

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

09	SHUT IN	407760	-0-	407760	B	528701	6474	1	401286	2	N	-0-			-0-
10	989845 X	461144	-0-	-528701	B	-0-	7651	1	453493	2	N	-0-			-0-
11	666510 X	417334	-0-	-249176	B	-0-	7803	1	409531	2	N	-0-			-0-
12	688727 X	388819	-0-	-299908	B	-0-	6319	1	382500	2	N	-0-			-0-
*01	688727 X	355945	-0-	-332782	B	-0-	5382	1	350563	2	N	-0-			-0-
*02	622076 X	NO RPT	-0-	-622076	B	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	311518	-0-	311518	B	311518	5062	1	306456	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	473083	-0-	473083	B	784601	7153	1	465930	2	N	-0-			-0-
*02	591808 X	NO RPT	-0-	-591808	B	192793					N	NO RPT			-0-

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	308591	-0-	308591	B	308591	5015	1	303576	2	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	459304	-0-	459304	B	767895	6945	1	452359	2	N	-0-			-0-
*02	577388 X	NO RPT	-0-	-577388	B	190507					N	NO RPT			-0-

FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	473445	-0-	473445	B	473445	7159	1	466286	2	N	-0-			-0-
*02	569828 X	NO RPT	-0-	-569828	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

09	SHUT IN	88398	-0-	88398	B	88398	2000	1	85736	3	N	46	28	1	18
							611	4	51	9					
10	578522 X	210515	-0-	-368007	B	-0-	3035	1	207149	3	N	106	100	1	24
							214	4	117	9					
11	559860 X	215400	-0-	-344460	B	-0-	3151	1	211915	3	N	59	73	1	10
							269	4	65	9					
12	578522 X	-0-	-0-	-578522	B	-0-					Y	41	31	1	20
*01	578522 X	125949	-0-	-452573	B	-0-	897	1	124996	3	Y	41	57	1	4
							11	4	45	9					
*02	522536 X	NO RPT	-0-	-522536	B	-0-					Y	NO RPT			4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN EA5 WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 9787 PERF. N/A

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

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10740 X	9930	-0-	-810	B	-0-	9930	3			N	-0-					13
10	11036 X	10161	-0-	-875	B	-0-	10161	3			N	-0-					13
11	10470 X	10123	-0-	-347	B	-0-	10123	3			N	-0-					13
12	10261 X	9580	-0-	-681	B	-0-	9580	3			N	-0-					13
01	10261 X	-0-	-0-	-10261	B	-0-					N	-0-					13
02	9436 X	NO RPT	-0-	-9436	B	-0-					N	NO RPT					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11490 X	10465	-0-	-1025	B	-0-	9445	3	1020	9	Y	927					1728
10	11191 X	10470	-0-	-721	B	-0-	9524	3	946	9	Y	860	1766	0			822
11	11040 X	8271	-0-	-2769	B	-0-	7407	3	864	9	Y	785	911	0			696
12	11408 X	6738	-0-	-4670	B	-0-	5972	3	766	9	Y	696	783	0			609
01	27929 X	27929	-0-	-0-	B	-0-	23361	3	4568	9	Y	4153	3681	0			1081
02	9772 X	NO RPT	-0-	-9772	B	-0-					Y	NO RPT					1081

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33660 X	27748	-0-	-5912	B	-0-	27517	3	231	9	Y	210					393
10	32271 X	27844	-0-	-4427	B	-0-	27623	3	221	9	Y	201	403	0			191
11	30480 X	22384	-0-	-8096	B	-0-	22011	3	373	9	Y	339	299	0			231
12	31496 X	25545	-0-	-5951	B	-0-	25069	3	476	9	Y	433	372	0			292
01	31496 X	19704	-0-	-11792	B	-0-	19407	3	297	9	Y	270	432	0			130
02	25900 X	NO RPT	-0-	-25900	B	-0-					Y	NO RPT					130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	17145	-0-	-7215	B	-0-	17145	3			N	-0-					10
10	24273	X	12495	-0-	-11778	B	-0-	12495	3			N	-0-					10
11	23250	X	18165	-0-	-5085	B	-0-	18165	3			N	-0-					10
12	22537	X	-0-	-0-	-22537	B	-0-					N	-0-					10
01	18414	X	15636	-0-	-2778	B	-0-	15636	3			N	-0-					10
02	16968	X	NO RPT	-0-	-16968	B	-0-					N	NO RPT					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11790	X	10274	-0-	-1516	B	-0-	10274	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	10466	-0-	-1717	B	-0-	10466	3			N	-0-					-0-
11	10770	X	9798	-0-	-972	B	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	9489	-0-	-1330	B	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	10303	-0-	-485	B	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2759	-0-	-496	B	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	2140	-0-	-1280	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2378	-0-	-1156	B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1775	-0-	-1759	B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	B	-0-					Y	-0-					121
10	14442	X	14442	-0-	-0-	B	-0-	14012	3	430	9	Y	391	349	0			163
11	8826	X	8826	-0-	-0-	B	-0-	8518	3	308	9	Y	280	251	0			192
12	9114	X	8181	-0-	-933	B	-0-	7937	3	244	9	Y	222	233	0			181
01	14446	X	5755	-0-	-8691	B	-0-	5521	3	234	9	Y	213	304	0			90
02	13048	X	NO RPT	-0-	-13048	B	-0-					Y	NO RPT					90

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3840	X	3090	-0-	-750	B	-0-	2842	3	248	9	Y	225	242	0			14
10	3937	X	2967	-0-	-970	B	-0-	2756	3	211	9	Y	192	192	0			14
11	3810	X	2813	-0-	-997	B	-0-	2611	3	202	9	Y	184	175	0			23
12	3875	X	2976	-0-	-899	B	-0-	2713	3	263	9	Y	239	235	0			27
01	3410	X	2925	-0-	-485	B	-0-	2660	3	265	9	Y	241	251	0			17
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	B	-0-					Y	NO RPT					17

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14520	X	9674	-0-	-4846	B	-0-	9674	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	7291	-0-	-5171	B	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
11	11460	X	10158	-0-	-1302	B	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
12	10664	X	9054	-0-	-1610	B	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	8465	-0-	-2199	B	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	NO RPT	-0-	-9492	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15510	X	2104	-0-	-13406	B	-0-	1567	3	537	9	Y	488					1008
10	15035	X	7294	-0-	-7741	B	-0-	4855	3	2439	9	Y	2217	2200	0			1025
11	13080	X	1707	-0-	-11373	B	-0-	1160	3	547	9	Y	497	861	0			661
12	12059	X	9656	-0-	-2403	B	-0-	7512	3	2144	9	Y	1949	1468	0			1142
01	7285	X	2856	-0-	-4429	B	-0-	2138	3	718	9	Y	653	1384	0			411
02	6580	X	NO RPT	-0-	-6580	B	-0-					Y	NO RPT					411

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	3567	-0-	-873 B	-0-	3272	3	295	9	Y	268	269	1			18
10	4030 X	3745	-0-	-285 B	-0-	3448	3	297	9	Y	270	268	1			20
11	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	3696	3	276	9	Y	251	239	1			32
12	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	3631	3	395	9	Y	359	350	1			41
01	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	3840	3	376	9	Y	342	358	1			25
02	3696 X	NO RPT	-0-	-3696 B	-0-					Y	NO RPT					25

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

09	14190 X	-0-	-0-	-14190 B	-0-					Y	-0-					171
10	21655 X	21655	-0-	-0- B	-0-	21138	3	517	9	Y	470	438	0			203
11	13020 X	7269	-0-	-5751 B	-0-	7130	3	139	9	Y	126	187	0			142
12	13454 X	10445	-0-	-3009 B	-0-	10377	3	68	9	Y	62	115	0			89
01	10077 X	10077	-0-	-0- B	-0-	9802	3	275	9	Y	250	262	0			77
02	19572 X	NO RPT	-0-	-19572 B	-0-					Y	NO RPT					77

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

09	44280 X	29740	-0-	-14540 B	-0-	29740	3			N	-0-					36
10	40703 X	21138	-0-	-19565 B	-0-	21138	3			N	-0-					36
11	36930 X	29503	-0-	-7427 B	-0-	29503	3			N	-0-					36
12	33263 X	-0-	-0-	-33263 B	-0-					N	-0-					36
01	33263 X	24847	-0-	-8416 B	-0-	24847	3			N	-0-					36
02	27748 X	NO RPT	-0-	-27748 B	-0-					N	NO RPT					36

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

09	41310 X	35116	-0-	-6194 B	-0-	33849	3	1267	9	Y	1152	1069	0			546
10	40517 X	35294	-0-	-5223 B	-0-	33946	3	1348	9	Y	1225	1233	0			538
11	39210 X	33824	-0-	-5386 B	-0-	32548	3	1276	9	Y	1160	1155	0			543
12	40517 X	34072	-0-	-6445 B	-0-	32774	3	1298	9	Y	1180	1137	0			586
01	38843 X	30510	-0-	-8333 B	-0-	29354	3	1156	9	Y	1051	959	0			678
02	32788 X	NO RPT	-0-	-32788 B	-0-					Y	NO RPT					678

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

09	7920 X	5403	-0-	-2517 B	-0-	5023	3	380	9	Y	345	363	0			24
10	7533 X	6285	-0-	-1248 B	-0-	5744	3	541	9	Y	492	478	0			38
11	7260 X	5912	-0-	-1348 B	-0-	5360	3	552	9	Y	502	476	0			64
12	7502 X	6028	-0-	-1474 B	-0-	5424	3	604	9	Y	549	549	0			64
01	7502 X	4570	-0-	-2932 B	-0-	3973	3	597	9	Y	543	566	0			41
02	5684 X	NO RPT	-0-	-5684 B	-0-					Y	NO RPT					41

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

09	9330 X	5552	-0-	-3778 B	-0-	4988	3	564	9	Y	513	922	0			269
10	8866 X	5552	-0-	-3314 B	-0-	4815	3	737	9	Y	670	626	0			313
11	8580 X	8277	-0-	-303 B	-0-	7395	3	882	9	Y	802	731	0			384
12	8401 X	7608	-0-	-793 B	-0-	6717	3	891	9	Y	810	783	0			411
01	9236 X	9236	-0-	-0- B	-0-	8401	3	835	9	Y	759	674	0			496
02	7728 X	NO RPT	-0-	-7728 B	-0-					Y	NO RPT					496

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

09	6240 X	5728	-0-	-512 B	-0-	5402	3	326	9	Y	296	298	0			19
10	6789 X	5849	-0-	-940 B	-0-	5516	3	333	9	Y	303	300	0			22
11	11521 X	11521	-0-	-0- B	-0-	11202	3	319	9	Y	290	276	0			36
12	6789 X	5961	-0-	-828 B	-0-	5634	3	327	9	Y	297	299	0			34
01	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	5900	3	326	9	Y	296	308	0			22
02	5404 X	NO RPT	-0-	-5404 B	-0-					Y	NO RPT					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17700	X	11080	-0-	-6620 B	-0-	10609	3	471	9	Y	428	628	0			218
10	17825	X	17634	-0-	-191 B	-0-	16842	3	792	9	Y	720	621	0	1	8	316
11	16590	X	14885	-0-	-1705 B	-0-	14160	3	725	9	Y	659	665	0			310
12	15903	X	14627	-0-	-1276 B	-0-	13875	3	752	9	Y	684	654	0			340
01	17639	X	14355	-0-	-3284 B	-0-	13637	3	718	9	Y	653	574	0			419
02	15932	X	NO RPT	-0-	-15932 B	-0-					Y	NO RPT					419

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

09	17400	X	12212	-0-	-5188 B	-0-	11290	3	922	9	N	838	915	0			403
10	16678	X	16268	-0-	-410 B	-0-	15078	3	1190	9	N	1082	1015	0			470
11	19293	X	19293	-0-	-0- B	-0-	17845	3	1448	9	N	1316	1193	0			593
12	17952	X	17952	-0-	-0- B	-0-	16718	3	1234	9	N	1122	1168	0			547
01	16275	X	16166	-0-	-109 B	-0-	15088	3	1078	9	N	980	903	0			624
02	18004	X	NO RPT	-0-	-18004 B	-0-					N	NO RPT					624

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

09	42090	X	31982	-0-	-10108 B	-0-	31618	3	364	9	Y	331					558
10	41695	X	28579	-0-	-13116 B	-0-	28337	3	242	9	Y	220	529	0			249
11	38070	X	28333	-0-	-9737 B	-0-	28039	3	294	9	Y	267	291	0			225
12	36983	X	24342	-0-	-12641 B	-0-	24126	3	216	9	Y	196	235	0			186
01	34875	X	26685	-0-	-8190 B	-0-	26406	3	279	9	Y	254	337	0			103
02	29848	X	NO RPT	-0-	-29848 B	-0-					Y	NO RPT					103

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

09	37680	X	32076	-0-	-5604 B	-0-	30265	3	1811	9	N	1646	1748	0			774
10	36673	X	31303	-0-	-5370 B	-0-	29482	3	1821	9	N	1655	1703	0			726
11	33900	X	31045	-0-	-2855 B	-0-	29308	3	1737	9	N	1579	1567	0			738
12	33139	X	33126	-0-	-13 B	-0-	31324	3	1802	9	N	1638	1566	0			810
01	32860	X	31681	-0-	-1179 B	-0-	29978	3	1703	9	N	1548	1369	0			989
02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680 B	-0-					N	NO RPT					989

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

09	18810	X	9821	-0-	-8989 B	-0-	8678	3	1143	9	N	1039	1021	1			710
10	19437	X	9644	-0-	-9793 B	-0-	8582	3	1062	9	N	965	907	1			768
11	16980	X	8923	-0-	-8057 B	-0-	7899	3	1024	9	N	931	898	1			801
12	17546	X	8582	-0-	-8964 B	-0-	7674	3	908	9	N	825	808	1			818
01	14229	X	8071	-0-	-6158 B	-0-	7217	3	854	9	N	776	823	1			771
02	12852	X	NO RPT	-0-	-12852 B	-0-					N	NO RPT					771

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

09	4050	X	3942	-0-	-108 B	-0-	3562	3	380	9	Y	345	345	0			23
10	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	3853	3	406	9	Y	369	365	0			27
11	4080	X	3931	-0-	-149 B	-0-	3580	3	351	9	Y	319	306	0			40
12	4216	X	4121	-0-	-95 B	-0-	3726	3	395	9	Y	359	358	0			41
01	4247	X	3954	-0-	-293 B	-0-	3621	3	333	9	Y	303	322	0			22
02	3836	X	NO RPT	-0-	-3836 B	-0-					Y	NO RPT					22

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

09	14370	X	8449	-0-	-5921 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
10	12896	X	6547	-0-	-6349 B	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	9437	-0-	-1993 B	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8635	-0-	-1192 B	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	8084	-0-	-1402 B	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	NO RPT	-0-	-8820 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47190 X	32673	-0-	-14517 B	-0-	31683	3	990	9	Y	900	848	0	7	8	184
10	46128 X	31807	-0-	-14321 B	-0-	30821	3	986	9	Y	896	885	0	12	8	183
11	43260 X	28678	-0-	-14582 B	-0-	27700	3	978	9	Y	889	901	1	4	8	167
12	39556 X	28272	-0-	-11284 B	-0-	27221	3	1051	9	Y	955	870	1	2	8	250
01	34224 X	27690	-0-	-6534 B	-0-	26369	3	1321	9	Y	1201	1090	1	11	8	350
02	30492 X	NO RPT	-0-	-30492 B	-0-					Y	NO RPT					350

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

09	50940 X	37927	-0-	-13013 B	-0-	37397	3	530	9	Y	482	459	1			98
10	52638 X	36441	-0-	-16197 B	-0-	35880	3	561	9	Y	510	504	1			104
11	50940 X	33071	-0-	-17869 B	-0-	32501	3	570	9	Y	518	526	1			96
12	45446 X	31950	-0-	-13496 B	-0-	31355	3	595	9	Y	541	496	1			141
01	40176 X	32368	-0-	-7808 B	-0-	31829	3	539	9	Y	490	486	1			145
02	35392 X	NO RPT	-0-	-35392 B	-0-					Y	NO RPT					145

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

09	26460 X	19171	-0-	-7289 B	-0-	17883	3	1288	9	Y	1171	1158	0			570
10	27342 X	19439	-0-	-7903 B	-0-	18082	3	1357	9	Y	1234	1246	0			558
11	26460 X	20960	-0-	-5500 B	-0-	19220	3	1740	9	Y	1582	1408	0			732
12	24273 X	22961	-0-	-1312 B	-0-	880	1	20180	3	Y	1728	1618	0			842
						1901	9									
01	19809 X	14809	-0-	-5000 B	-0-	587	1	13148	3	Y	976	1167	0			651
						1074	9									
02	19572 X	NO RPT	-0-	-19572 B	-0-					Y	NO RPT					651

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

09	28530 X	22357	-0-	-6173 B	-0-	20155	3	2202	9	Y	2002	1933	0			936
10	28396 X	22472	-0-	-5924 B	-0-	20206	3	2266	9	Y	2060	2100	0			896
11	25530 X	22729	-0-	-2801 B	-0-	20358	3	2371	9	Y	2155	2063	0			988
12	24115 X	24115	-0-	-0- B	-0-	872	1	20556	3	Y	2443	2254	0			1177
						2687	9									
01	23343 X	21283	-0-	-2060 B	-0-	794	1	18279	3	Y	2009	1915	0			1271
						2210	9									
02	21224 X	NO RPT	-0-	-21224 B	-0-					Y	NO RPT					1271

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

09	33420 X	27005	-0-	-6415 B	-0-	25969	3	1036	9	Y	942	888	0			450
10	34534 X	28040	-0-	-6494 B	-0-	26917	3	1123	9	Y	1021	1020	0			451
11	31140 X	25137	-0-	-6003 B	-0-	24104	3	1033	9	Y	939	946	0			444
12	29884 X	25776	-0-	-4108 B	-0-	24681	3	1095	9	Y	995	943	0			496
01	29636 X	24574	-0-	-5062 B	-0-	23532	3	1042	9	Y	947	834	0			609
02	25340 X	NO RPT	-0-	-25340 B	-0-					Y	NO RPT					609

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

09	35010 X	28356	-0-	-6654 B	-0-	27380	3	976	9	Y	887	926	0			424
10	36177 X	27440	-0-	-8737 B	-0-	26476	3	964	9	Y	876	908	0			392
11	32490 X	24953	-0-	-7537 B	-0-	24031	3	922	9	Y	838	831	0			399
12	32705 X	25461	-0-	-7244 B	-0-	24465	3	996	9	Y	905	851	0			453
01	29481 X	23750	-0-	-5731 B	-0-	22741	3	1009	9	Y	917	782	0			588
02	26460 X	NO RPT	-0-	-26460 B	-0-					Y	NO RPT					588

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	28005	-0-	28005 B	28005	24843	3	2050	4	Y	1011	570	1			441
						1112	9									
01	14B2 EXT	51604	-0-	51604 B	79609	49710	3	1894	9	Y	1722	1673	1			490
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	79609					Y	NO RPT					490

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

09	30390 X	24313	-0-	-6077 B	-0-	23959	3	354	9	Y	322					541
10	31403 X	24054	-0-	-7349 B	-0-	23728	3	326	9	Y	296	569	0			268
11	28860 X	24280	-0-	-4580 B	-0-	23870	3	410	9	Y	373	362	0			279
12	28396 X	1799	-0-	-26597 B	-0-	1762	3	37	9	Y	34	174	0			139
01	26629 X	14172	-0-	-12457 B	-0-	13742	3	430	9	Y	391	407	0			123
02	22680 X	NO RPT	-0-	-22680 B	-0-					Y	NO RPT					123

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

09	24570 X	10419	-0-	-14151 B	-0-	9613	3	806	9	Y	733					2083
10	23622 X	15208	-0-	-8414 B	-0-	13743	3	1465	9	Y	1332	2326	0			1089
11	22860 X	17142	-0-	-5718 B	-0-	14940	3	2202	9	Y	2002	1749	0			1342
12	23622 X	16268	-0-	-7354 B	-0-	14445	3	1823	9	Y	1657	1684	0			1315
01	15221 X	14977	-0-	-244 B	-0-	12990	3	1987	9	Y	1806	2405	0			716
02	15988 X	NO RPT	-0-	-15988 B	-0-					Y	NO RPT					716

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

09	6150 X	1260	-0-	-4890 B	-0-	939	3	321	9	Y	292					631
10	6107 X	2668	-0-	-3439 B	-0-	2187	3	481	9	Y	437	728	0			340
11	5400 X	2164	-0-	-3236 B	-0-	1635	3	529	9	Y	481	465	0			356
12	5518 X	2063	-0-	-3455 B	-0-	1698	3	365	9	Y	332	387	0			301
01	3596 X	1729	-0-	-1867 B	-0-	1388	3	341	9	Y	310	471	0			140
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408 B	-0-					Y	NO RPT					140

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

09	15420 X	7792	-0-	-7628 B	-0-	7096	3	696	9	Y	633					1267
10	13826 X	9305	-0-	-4521 B	-0-	8377	3	928	9	Y	844	1439	0			672
11	11970 X	8359	-0-	-3611 B	-0-	7471	3	888	9	Y	807	837	0			642
12	11532 X	9436	-0-	-2096 B	-0-	8564	3	872	9	Y	793	806	0			629
01	9300 X	8975	-0-	-325 B	-0-	7999	3	976	9	Y	887	1169	0			347
02	8400 X	NO RPT	-0-	-8400 B	-0-					Y	NO RPT					347

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

09	84300 X	51738	-0-	-32562 B	-0-	49354	3	2384	9	Y	2167	2217	0			1129
10	82305 X	55748	-0-	-26557 B	-0-	53139	3	2609	9	Y	2372	2358	0	5	8	1138
11	73230 X	49619	-0-	-23611 B	-0-	47279	3	2340	9	Y	2127	2163	0	1	8	1101
12	67301 X	50757	-0-	-16544 B	-0-	48340	3	2417	9	Y	2197	2101	1	4	8	1193
01	62434 X	47867	-0-	-14567 B	-0-	45630	3	2237	9	Y	2034	1809	0	16	8	1402
02	50344 X	NO RPT	-0-	-50344 B	-0-					Y	NO RPT					1402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54965 X	54965	-0-	-0- B	-0-	53062	3	1903	9	Y	1730	1902	0			980
10	57629 X	50262	-0-	-7367 B	-0-	48468	3	1794	9	Y	1631	1723	0			888
11	56250 X	42577	-0-	-13673 B	-0-	41031	3	1546	9	Y	1405	1455	0			838
12	58125 X	40872	-0-	-17253 B	-0-	39265	3	1607	9	Y	1461	1395	0			904
01	61132 X	37215	-0-	-23917 B	-0-	35721	3	1494	9	Y	1358	1211	0			1051
02	51296 X	NO RPT	-0-	-51296 B	-0-					Y	NO RPT					1051

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

09	8130 X	7344	-0-	-786 B	-0-	6497	3	847	9	N	770	777	0	1	8	56
10	8153 X	7532	-0-	-621 B	-0-	6682	3	850	9	N	773	764	0	2	8	63
11	7890 X	6793	-0-	-1097 B	-0-	6056	3	737	9	N	670	641	0	2	8	90
12	7967 X	6725	-0-	-1242 B	-0-	5941	3	784	9	N	713	715	0			88
01	7378 X	6619	-0-	-759 B	-0-	5889	3	730	9	N	664	692	0	6	8	54
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664 B	-0-					N	NO RPT					54

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

09	15300 X	11259	-0-	-4041 B	-0-	10626	3	633	9	N	575	579	0			45
10	15810 X	11140	-0-	-4670 B	-0-	10518	3	622	9	N	565	560	0			50
11	15210 X	9782	-0-	-5428 B	-0-	9285	3	497	9	N	452	437	0			65
12	13547 X	10159	-0-	-3388 B	-0-	9584	3	575	9	N	523	520	0			68
01	12121 X	10637	-0-	-1484 B	-0-	9971	3	666	9	N	605	621	0			52
02	10500 X	NO RPT	-0-	-10500 B	-0-					N	NO RPT					52

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

09	9300 X	7150	-0-	-2150 B	-0-	6691	3	459	9	Y	417	421	0			32
10	9610 X	6904	-0-	-2706 B	-0-	6450	3	454	9	Y	413	409	0			36
11	8910 X	6433	-0-	-2477 B	-0-	5973	3	460	9	Y	418	397	0			57
12	8618 X	7085	-0-	-1533 B	-0-	6491	3	594	9	Y	540	531	0			66
01	7812 X	6691	-0-	-1121 B	-0-	6264	3	427	9	Y	388	421	0			33
02	6664 X	NO RPT	-0-	-6664 B	-0-					Y	NO RPT					33

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

09	13800 X	7508	-0-	-6292 B	-0-	7003	3	505	9	Y	459	460	1			36
10	9238 X	6889	-0-	-2349 B	-0-	6439	3	450	9	Y	409	409	1			36
11	7650 X	5601	-0-	-2049 B	-0-	5265	3	336	9	Y	305	297	1			44
12	7781 X	5449	-0-	-2332 B	-0-	5034	3	415	9	Y	377	372	1			49
01	7750 X	4560	-0-	-3190 B	-0-	4219	3	341	9	Y	310	330	1			29
02	7000 X	NO RPT	-0-	-7000 B	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

09	11790 X	9487	-0-	-2303 B	-0-	8868	3	619	9	Y	563					1104
10	11377 X	9346	-0-	-2031 B	-0-	8772	3	574	9	Y	522	1108	0			518
11	10950 X	8727	-0-	-2223 B	-0-	8107	3	620	9	Y	564	612	0			470
12	10912 X	8686	-0-	-2226 B	-0-	8155	3	531	9	Y	483	535	0			418
01	10571 X	8448	-0-	-2123 B	-0-	7875	3	573	9	Y	521	723	0			216
02	8848 X	NO RPT	-0-	-8848 B	-0-					Y	NO RPT					216

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

09	14430 X	10885	-0-	-3545 B	-0-	9938	3	947	9	Y	861					1820
10	14136 X	11157	-0-	-2979 B	-0-	10132	3	1025	9	Y	932	1876	0			876
11	13680 X	10262	-0-	-3418 B	-0-	8975	3	1287	9	Y	1170	1158	0			888
12	13516 X	10487	-0-	-3029 B	-0-	9277	3	1210	9	Y	1100	1117	0			871
01	13020 X	8654	-0-	-4366 B	-0-	7569	3	1085	9	Y	986	1431	0			426
02	10164 X	NO RPT	-0-	-10164 B	-0-					Y	NO RPT					426

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18840	X	15946	-0-	-2894 B	-0-	15396	3	550	9	Y	500					1034
10	18383	X	15466	-0-	-2917 B	-0-	15007	3	459	9	Y	417	988	0			463
11	17400	X	14493	-0-	-2907 B	-0-	13978	3	515	9	Y	468	526	0			405
12	17980	X	14267	-0-	-3713 B	-0-	13827	3	440	9	Y	400	451	0			354
01	17980	X	12425	-0-	-5555 B	-0-	12019	3	406	9	Y	369	555	0			168
02	14896	X	NO RPT	-0-	-14896 B	-0-					Y	NO RPT					168

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

09	9720	X	7880	-0-	-1840 B	-0-	7557	3	323	9	Y	294	296	0			21
10	9517	X	7790	-0-	-1727 B	-0-	7476	3	314	9	Y	285	283	0			23
11	9000	X	7284	-0-	-1716 B	-0-	6964	3	320	9	Y	291	276	0			38
12	9300	X	7425	-0-	-1875 B	-0-	7043	3	382	9	Y	347	344	0			41
01	8153	X	7014	-0-	-1139 B	-0-	6663	3	351	9	Y	319	335	0			25
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364 B	-0-					Y	NO RPT					25

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

09	28620	X	21865	-0-	-6755 B	-0-	20787	3	1078	9	Y	980	975	0			472
10	29574	X	22369	-0-	-7205 B	-0-	21217	3	1152	9	Y	1047	1052	0			467
11	26340	X	21206	-0-	-5134 B	-0-	20137	3	1069	9	Y	972	975	0			464
12	25358	X	21364	-0-	-3994 B	-0-	20252	3	1112	9	Y	1011	965	0			510
01	24025	X	13958	-0-	-10067 B	-0-	13248	3	710	9	Y	645	714	0			441
02	20412	X	NO RPT	-0-	-20412 B	-0-					Y	NO RPT					441

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

09	17040	X	13542	-0-	-3498 B	-0-	12350	3	1192	9	Y	1084					2096
10	16585	X	13607	-0-	-2978 B	-0-	12501	3	1106	9	Y	1005	2112	0			989
11	15000	X	12432	-0-	-2568 B	-0-	11245	3	1187	9	Y	1079	1169	0			899
12	15500	X	13028	-0-	-2472 B	-0-	11920	3	1108	9	Y	1007	1069	0			837
01	14880	X	11324	-0-	-3556 B	-0-	10286	3	1038	9	Y	944	1370	0			411
02	12628	X	NO RPT	-0-	-12628 B	-0-					Y	NO RPT					411

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

09	29430	X	24270	-0-	-5160 B	-0-	21309	3	2961	9	Y	2692	2703	0			188
10	30411	X	23319	-0-	-7092 B	-0-	20530	3	2789	9	Y	2535	2522	0			201
11	29430	X	21516	-0-	-7914 B	-0-	18679	3	2837	9	Y	2579	2445	0			335
12	29388	X	22202	-0-	-7186 B	-0-	19313	3	2889	9	Y	2626	2648	0			313
01	23653	X	20950	-0-	-2703 B	-0-	18496	3	2454	9	Y	2231	2367	0			177
02	21364	X	NO RPT	-0-	-21364 B	-0-					Y	NO RPT					177

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

09	18330	X	6599	-0-	-11731 B	-0-	5965	3	634	9	Y	576	592	1			123
10	18941	X	6623	-0-	-12318 B	-0-	5990	3	633	9	Y	575	534	1			164
11	15600	X	5531	-0-	-10069 B	-0-	4966	3	565	9	Y	514	506	1			172
12	17112	X	6503	-0-	-10609 B	-0-	5777	3	726	9	Y	660	582	1			250
01	17112	X	4674	-0-	-12438 B	-0-	4147	3	527	9	Y	479	558	1			171
02	15456	X	NO RPT	-0-	-15456 B	-0-					Y	NO RPT					171

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

09	15660	X	8706	-0-	-6954 B	-0-	8240	3	466	9	Y	424	428	0			194
10	8432	X	8007	-0-	-425 B	-0-	7586	3	421	9	Y	383	382	0			195
11	8808	X	8808	-0-	-0- B	-0-	8295	3	513	9	Y	466	437	0			224
12	9117	X	9117	-0-	-0- B	-0-	8599	3	518	9	Y	471	475	0			220
01	8990	X	8913	-0-	-77 B	-0-	8448	3	465	9	Y	423	446	0			197
02	8232	X	NO RPT	-0-	-8232 B	-0-					Y	NO RPT					197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24330	X	9594	-0-	-14736 B	-0-	8538	3	1056	9	Y	960	978	1	2	8	235
10	17639	X	9688	-0-	-7951 B	-0-	8714	3	974	9	Y	885	831	1	3	8	286
11	14400	X	8745	-0-	-5655 B	-0-	7818	3	927	9	Y	843	813	1	2	8	314
12	18569	X	8824	-0-	-9745 B	-0-	7850	3	974	9	Y	885	823	1			376
01	19747	X	8057	-0-	-11690 B	-0-	7104	3	953	9	Y	866	903	1	5	8	334
02	18760	X	NO RPT	-0-	-18760 B	-0-					Y	NO RPT					334

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23112	X	23112	-0-	-0- B	-0-	20523	3	2589	9	Y	2354					4577
10	31434	X	22363	-0-	-9071 B	-0-	19999	3	2364	9	Y	2149	4532	0			2194
11	28320	X	7951	-0-	-20369 B	-0-	6983	3	968	9	Y	880	1692	0	2	8	1380
12	27404	X	12456	-0-	-14948 B	-0-	10921	3	1535	9	Y	1395	1510	1	3	8	1262
01	32795	X	32795	-0-	-0- B	-0-	32177	3	618	9	Y	562	1339	1			485
02	21560	X	NO RPT	-0-	-21560 B	-0-					Y	NO RPT					485

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8739	-0-	-2331 B	-0-	8483	3	256	9	Y	233	236	0			19
10	10757	X	8477	-0-	-2280 B	-0-	8223	3	254	9	Y	231	229	0			21
11	10410	X	7986	-0-	-2424 B	-0-	7753	3	233	9	Y	212	203	0			30
12	10757	X	7999	-0-	-2758 B	-0-	7749	3	250	9	Y	227	227	0			30
01	9703	X	7577	-0-	-2126 B	-0-	7333	3	244	9	Y	222	232	0			20
02	8148	X	NO RPT	-0-	-8148 B	-0-					Y	NO RPT					20

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17790	X	6552	-0-	-11238 B	-0-	5801	3	751	9	Y	683	709	1			156
10	16430	X	6489	-0-	-9941 B	-0-	5790	3	699	9	Y	635	597	1			194
11	16260	X	5280	-0-	-10980 B	-0-	4595	3	685	9	Y	623	598	1			219
12	17825	X	5131	-0-	-12694 B	-0-	4515	3	616	9	Y	560	546	1			233
01	17825	X	4561	-0-	-13264 B	-0-	3959	3	602	9	Y	547	573	1			207
02	16100	X	NO RPT	-0-	-16100 B	-0-					Y	NO RPT					207

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13260	X	9196	-0-	-4064 B	-0-	8287	3	909	9	Y	826					1768
10	13547	X	8491	-0-	-5056 B	-0-	7523	3	968	9	Y	880	1768	0			880
11	12540	X	8007	-0-	-4533 B	-0-	6949	3	1058	9	Y	962	1012	0			830
12	12586	X	7957	-0-	-4629 B	-0-	7045	3	912	9	Y	829	901	0			758
01	9517	X	7721	-0-	-1796 B	-0-	6780	3	941	9	Y	855	1201	0			412
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596 B	-0-					Y	NO RPT					412

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16980	X	6880	-0-	-10100 B	-0-	6078	3	802	9	Y	729	753	1			160
10	16988	X	6620	-0-	-10368 B	-0-	5902	3	718	9	Y	653	619	1			194
11	17400	X	7364	-0-	-10036 B	-0-	6719	3	645	9	Y	586	575	1			205
12	17980	X	6246	-0-	-11734 B	-0-	5604	3	642	9	Y	584	552	1			237
01	17980	X	5876	-0-	-12104 B	-0-	5261	3	615	9	Y	559	589	0			207
02	15792	X	NO RPT	-0-	-15792 B	-0-					Y	NO RPT					207

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27270	X	19353	-0-	-7917 B	-0-	19060	3	293	9	Y	266	268	0			25
10	27466	X	18038	-0-	-9428 B	-0-	17756	3	282	9	Y	256	254	0			27
11	24810	X	14079	-0-	-10731 B	-0-	13859	3	220	9	Y	200	194	0			33
12	25637	X	14673	-0-	-10964 B	-0-	14330	3	343	9	Y	312	302	0			43
01	21576	X	14304	-0-	-7272 B	-0-	13918	3	386	9	Y	351	361	0			33
02	18060	X	NO RPT	-0-	-18060 B	-0-					Y	NO RPT					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10200 X	7474	-0-	-2726 B	-0-	6784	3	690	9	Y	627	632	0			52
10	10168 X	7213	-0-	-2955 B	-0-	6569	3	644	9	Y	585	582	0			55
11	9600 X	7059	-0-	-2541 B	-0-	6396	3	663	9	Y	603	571	0			87
12	9207 X	7168	-0-	-2039 B	-0-	6445	3	723	9	Y	657	658	0			86
01	8742 X	6749	-0-	-1993 B	-0-	6119	3	630	9	Y	573	606	0			53
02	6972 X	NO RPT	-0-	-6972 B	-0-					Y	NO RPT					53

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

09	45570 X	32574	-0-	-12996 B	-0-	31400	3	1174	9	Y	1067	1125	0			606
10	43183 X	30940	-0-	-12243 B	-0-	29711	3	1229	9	Y	1117	1131	0			592
11	40230 X	28662	-0-	-11568 B	-0-	27581	3	1081	9	Y	983	1009	0			566
12	38099 X	28753	-0-	-9346 B	-0-	27603	3	1150	9	Y	1045	989	0			622
01	35092 X	27023	-0-	-8069 B	-0-	25899	3	1124	9	Y	1022	887	0			757
02	30408 X	NO RPT	-0-	-30408 B	-0-					Y	NO RPT					757

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

09	20130 X	14208	-0-	-5922 B	-0-	12172	3	2036	9	N	1851	1861	0			140
10	20801 X	13296	-0-	-7505 B	-0-	11456	3	1840	9	N	1673	1669	0			144
11	19050 X	12233	-0-	-6817 B	-0-	10448	3	1785	9	N	1623	1545	0			222
12	17670 X	12392	-0-	-5278 B	-0-	10403	3	1989	9	N	1808	1804	0			226
01	15717 X	11890	-0-	-3827 B	-0-	9991	3	1899	9	N	1726	1806	0			146
02	13272 X	NO RPT	-0-	-13272 B	-0-					N	NO RPT					146

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

09	55260 X	39131	-0-	-16129 B	-0-	38155	3	976	9	Y	887	915	0			525
10	50902 X	37713	-0-	-13189 B	-0-	36715	3	998	9	Y	907	927	0			505
11	45420 X	33578	-0-	-11842 B	-0-	32675	3	903	9	Y	821	832	0			494
12	44857 X	33966	-0-	-10891 B	-0-	32952	3	1014	9	Y	922	854	0			562
01	44857 X	32046	-0-	-12811 B	-0-	31104	3	942	9	Y	856	764	0			654
02	36512 X	NO RPT	-0-	-36512 B	-0-					Y	NO RPT					654

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

09	37020 X	26592	-0-	-10428 B	-0-	25339	3	1253	9	Y	1139					2169
10	35123 X	25983	-0-	-9140 B	-0-	24886	3	1097	9	Y	997	2093	0			1073
11	30930 X	24861	-0-	-6069 B	-0-	23628	3	1233	9	Y	1121	1188	0			1006
12	30659 X	24769	-0-	-5890 B	-0-	23735	3	1034	9	Y	940	1039	0			907
01	27931 X	23695	-0-	-4236 B	-0-	22616	3	1079	9	Y	981	1381	0			507
02	24808 X	NO RPT	-0-	-24808 B	-0-					Y	NO RPT					507

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

09	59850 X	45384	-0-	-14466 B	-0-	44553	3	831	9	Y	755	719	1			167
10	56730 X	42498	-0-	-14232 B	-0-	41740	3	758	9	Y	689	701	1			155
11	53400 X	38077	-0-	-15323 B	-0-	37320	3	757	9	Y	688	701	1			142
12	55118 X	36350	-0-	-18768 B	-0-	35599	3	751	9	Y	683	633	1			192
01	47709 X	34881	-0-	-12828 B	-0-	34189	3	692	9	Y	629	621	1			200
02	42364 X	NO RPT	-0-	-42364 B	-0-					Y	NO RPT					200

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

09	10230 X	7675	-0-	-2555 B	-0-	6809	3	866	9	Y	787	794	0			60
10	9455 X	7317	-0-	-2138 B	-0-	6506	3	811	9	Y	737	733	0			64
11	9030 X	6802	-0-	-2228 B	-0-	6061	3	741	9	Y	674	645	0			93
12	9083 X	6682	-0-	-2401 B	-0-	5859	3	823	9	Y	748	747	0			94
01	7564 X	6718	-0-	-846 B	-0-	5971	3	747	9	Y	679	714	0			59
02	6832 X	NO RPT	-0-	-6832 B	-0-					Y	NO RPT					59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15120 X	11492	-0-	-3628 B	-0-	10889	3	603	9	Y	548	553	0			46
10	15624 X	11166	-0-	-4458 B	-0-	10557	3	609	9	Y	554	548	0			52
11	14490 X	10651	-0-	-3839 B	-0-	10044	3	607	9	Y	552	524	0			80
12	13640 X	10710	-0-	-2930 B	-0-	10055	3	655	9	Y	595	596	0			79
01	12741 X	10247	-0-	-2494 B	-0-	9665	3	582	9	Y	529	559	0			49
02	10724 X	NO RPT	-0-	-10724 B	-0-					Y	NO RPT					49

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

09	52050 X	36725	-0-	-15325 B	-0-	36057	3	668	9	Y	607	576	1			135
10	50065 X	35813	-0-	-14252 B	-0-	35160	3	653	9	Y	594	596	1			133
11	46920 X	32750	-0-	-14170 B	-0-	32091	3	659	9	Y	599	609	1			123
12	45539 X	32237	-0-	-13302 B	-0-	31581	3	656	9	Y	596	552	1			167
01	40238 X	30346	-0-	-9892 B	-0-	29760	3	586	9	Y	533	530	1			170
02	34272 X	NO RPT	-0-	-34272 B	-0-					Y	NO RPT					170

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

09	22350 X	14470	-0-	-7880 B	-0-	14254	3	216	9	Y	196	198	0			56
10	20677 X	13832	-0-	-6845 B	-0-	13663	3	169	9	Y	154	155	0			55
11	19410 X	13073	-0-	-6337 B	-0-	12887	3	186	9	Y	169	159	0			65
12	20057 X	12213	-0-	-7844 B	-0-	11848	3	365	9	Y	332	316	0			81
01	16709 X	12492	-0-	-4217 B	-0-	12131	3	361	9	Y	328	342	0			67
02	13496 X	NO RPT	-0-	-13496 B	-0-					Y	NO RPT					67

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

09	23796 X	23796	-0-	-0- B	-0-	22474	3	1322	9	Y	1202	1238	0			75
10	20107 X	20107	-0-	-0- B	-0-	18656	3	1451	9	Y	1319	1300	0			94
11	16784 X	16784	-0-	-0- B	-0-	15720	3	1064	9	Y	967	943	0			118
12	13133 X	13133	-0-	-0- B	-0-	11722	3	1411	9	Y	1283	1258	0			143
01	26908 X	12384	-0-	-14524 B	-0-	11119	3	1265	9	Y	1150	1212	0			81
02	22204 X	NO RPT	-0-	-22204 B	-0-					Y	NO RPT					81

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

09	51450 X	35781	-0-	-15669 B	-0-	34505	3	1276	9	Y	1160					2164
10	48019 X	34889	-0-	-13130 B	-0-	33772	3	1117	9	Y	1015	2169	0			1010
11	43170 X	33142	-0-	-10028 B	-0-	31899	3	1243	9	Y	1130	1213	0			927
12	41664 X	32407	-0-	-9257 B	-0-	31318	3	1089	9	Y	990	1078	0			839
01	36642 X	30436	-0-	-6206 B	-0-	29253	3	1183	9	Y	1075	1477	0			437
02	33096 X	NO RPT	-0-	-33096 B	-0-					Y	NO RPT					437

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

09	17430 X	12700	-0-	-4730 B	-0-	10963	3	1737	9	Y	1579	1593	0			339
10	18011 X	11373	-0-	-6638 B	-0-	9834	3	1539	9	Y	1399	1398	0			340
11	17430 X	10348	-0-	-7082 B	-0-	8817	3	1531	9	Y	1392	1322	0			410
12	16647 X	10767	-0-	-5880 B	-0-	9033	3	1734	9	Y	1576	1570	0			416
01	14539 X	10248	-0-	-4291 B	-0-	8730	3	1518	9	Y	1380	1459	0			337
02	11844 X	NO RPT	-0-	-11844 B	-0-					Y	NO RPT					337

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

09	16090 X	16090	-0-	-0- B	-0-	14406	3	1684	9	N	1531	1531	0			96
10	14401 X	14401	-0-	-0- B	-0-	13178	3	1223	9	N	1112	1129	0			79
11	12662 X	12662	-0-	-0- B	-0-	11556	3	1106	9	N	1005	961	0			123
12	17300 X	17300	-0-	-0- B	-0-	15751	3	1549	9	N	1408	1374	0			157
01	16440 X	16440	-0-	-0- B	-0-	14947	3	1493	9	N	1357	1419	0			95
02	1764 X	NO RPT	-0-	-1764 B	-0-					N	NO RPT					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24476 X	24476	-0-	-0- B	-0-	23600	3	876	9	N	796	1309	0			329
10	26691 X	23450	-0-	-3241 B	-0-	22406	3	1044	9	N	949	915	0			363
11	27990 X	20364	-0-	-7626 B	-0-	19425	3	939	9	N	854	868	0			349
12	28923 X	18232	-0-	-10691 B	-0-	17375	3	857	9	N	779	787	0			341
01	26908 X	15977	-0-	-10931 B	-0-	15184	3	793	9	N	721	645	0			417
02	22848 X	NO RPT	-0-	-22848 B	-0-					N	NO RPT					417

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

09	45960 X	30362	-0-	-15598 B	-0-	29850	3	512	9	N	465	714	0			192
10	47492 X	28323	-0-	-19169 B	-0-	27554	3	769	9	N	699	624	0			267
11	45120 X	24055	-0-	-21065 B	-0-	23308	3	747	9	N	679	669	0			277
12	40548 X	23107	-0-	-17441 B	-0-	22345	3	762	9	N	693	667	0			303
01	35278 X	20875	-0-	-14403 B	-0-	20162	3	713	9	N	648	576	0			375
02	28336 X	NO RPT	-0-	-28336 B	-0-					N	NO RPT					375

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

09	39180 X	24679	-0-	-14501 B	-0-	23449	3	1230	9	N	1118	1116	0			462
10	32364 X	24650	-0-	-7714 B	-0-	23573	3	1077	9	N	979	1067	0			374
11	31320 X	26628	-0-	-4692 B	-0-	25692	3	936	9	N	851	878	0			347
12	32364 X	25664	-0-	-6700 B	-0-	24730	3	934	9	N	849	825	0			371
01	28830 X	19592	-0-	-9238 B	-0-	18891	3	701	9	N	637	640	0			368
02	24864 X	NO RPT	-0-	-24864 B	-0-					N	NO RPT					368

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

09	63090 X	39691	-0-	-23399 B	-0-	37771	3	1920	9	Y	1745	1857	0			721
10	65193 X	39395	-0-	-25798 B	-0-	37478	3	1917	9	Y	1743	1798	0			666
11	57030 X	36928	-0-	-20102 B	-0-	35194	3	1734	9	Y	1576	1599	0			643
12	51646 X	43876	-0-	-7770 B	-0-	42035	3	1841	9	Y	1674	1585	0			732
01	42284 X	40831	-0-	-1453 B	-0-	39455	3	1376	9	Y	1251	1259	0			724
02	37044 X	NO RPT	-0-	-37044 B	-0-					Y	NO RPT					724

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

09	33359 X	33359	-0-	-0- B	-0-	29029	3	4330	9	N	3936	4025	0			246
10	30195 X	30195	-0-	-0- B	-0-	26484	3	3711	9	N	3374	3379	0			241
11	25901 X	25901	-0-	-0- B	-0-	22897	3	3004	9	N	2731	2639	0			333
12	25141 X	24381	-0-	-760 B	-0-	21284	3	3097	9	Y	2815	2834	0			314
01	31775 X	22084	-0-	-9691 B	-0-	19332	3	2752	9	Y	2502	2640	0			176
02	28700 X	NO RPT	-0-	-28700 B	-0-					Y	NO RPT					176

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

09	4230 X	3569	-0-	-661 B	-0-	2642	3	927	9	Y	843	840	0			87
10	3534 X	3298	-0-	-236 B	-0-	2485	3	813	9	Y	739	769	0			57
11	3420 X	3047	-0-	-373 B	-0-	2297	3	750	9	Y	682	653	0			86
12	3689 X	3378	-0-	-311 B	-0-	2398	3	980	9	Y	891	875	0			102
01	3689 X	3348	-0-	-341 B	-0-	2412	3	936	9	Y	851	891	0			62
02	3332 X	NO RPT	-0-	-3332 B	-0-					Y	NO RPT					62

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

09	20310 X	12730	-0-	-7580 B	-0-	11579	3	1151	9	N	1046					2163
10	20987 X	11501	-0-	-9486 B	-0-	10564	3	937	9	N	852	2060	0			955
11	18150 X	11480	-0-	-6670 B	-0-	10305	3	1175	9	N	1068	1149	0			874
12	18290 X	11375	-0-	-6915 B	-0-	10383	3	992	9	N	902	1001	0			775
01	15562 X	9671	-0-	-5891 B	-0-	8835	3	836	9	N	760	1187	0			348
02	11872 X	NO RPT	-0-	-11872 B	-0-					N	NO RPT					348

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12639 X	12639	-0-	-0- B	-0-	12058	3	581	9	N	528	520	0			33
10	11191 X	11139	-0-	-52 B	-0-	10431	3	708	9	N	644	631	0			46
11	10830 X	9605	-0-	-1225 B	-0-	9026	3	579	9	N	526	508	0			64
12	11191 X	10431	-0-	-760 B	-0-	9574	3	857	9	Y	779	756	0			87
01	15686 X	9396	-0-	-6290 B	-0-	8686	3	710	9	Y	645	687	0			45
02	11788 X	NO RPT	-0-	-11788 B	-0-					Y	NO RPT					45

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

09	21873 X	21873	-0-	-0- B	-0-	20223	3	1650	9	N	1500	1527	0			94
10	20522 X	19965	-0-	-557 B	-0-	18631	3	1334	9	N	1213	1220	0			87
11	19860 X	15929	-0-	-3931 B	-0-	14891	3	1038	9	N	944	916	0			115
12	20522 X	14283	-0-	-6239 B	-0-	13281	3	1002	9	Y	911	925	0			101
01	23219 X	13521	-0-	-9698 B	-0-	12333	3	1188	9	Y	1080	1105	0			76
02	20412 X	NO RPT	-0-	-20412 B	-0-					Y	NO RPT					76

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

09	16470 X	9095	-0-	-7375 B	-0-	8689	3	406	9	Y	369	371	0			96
10	14105 X	8906	-0-	-5199 B	-0-	8489	3	417	9	Y	379	375	0			100
11	13410 X	7902	-0-	-5508 B	-0-	7520	3	382	9	Y	347	332	0			115
12	12462 X	8131	-0-	-4331 B	-0-	7711	3	420	9	Y	382	382	0			115
01	10540 X	8331	-0-	-2209 B	-0-	7934	3	397	9	Y	361	378	0			98
02	8484 X	NO RPT	-0-	-8484 B	-0-					Y	NO RPT					98

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

09	21853 X	21853	-0-	-0- B	-0-	20853	3	1000	9	Y	909	920	0			57
10	20187 X	20187	-0-	-0- B	-0-	19235	3	952	9	Y	865	860	0			62
11	17867 X	17867	-0-	-0- B	-0-	17001	3	866	9	Y	787	753	0			96
12	17796 X	17796	-0-	-0- B	-0-	16613	3	1183	9	Y	1075	1051	0			120
01	22847 X	16187	-0-	-6660 B	-0-	15246	3	941	9	Y	855	915	0			60
02	20384 X	NO RPT	-0-	-20384 B	-0-					Y	NO RPT					60

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

09	19817 X	19817	-0-	-0- B	-0-	18827	3	990	9	N	900	910	0			56
10	17338 X	17338	-0-	-0- B	-0-	16546	3	792	9	N	720	725	0			51
11	15993 X	15993	-0-	-0- B	-0-	15318	3	675	9	N	614	590	0			75
12	15715 X	15715	-0-	-0- B	-0-	15043	3	672	9	Y	611	618	0			68
01	22010 X	13529	-0-	-8481 B	-0-	12999	3	530	9	Y	482	516	0			34
02	18508 X	NO RPT	-0-	-18508 B	-0-					Y	NO RPT					34

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

09	85350 X	58473	-0-	-26877 B	-0-	57403	3	1070	9	N	973					2088
10	88195 X	53237	-0-	-34958 B	-0-	52415	3	822	9	N	747	1937	0			898
11	80700 X	45744	-0-	-34956 B	-0-	44907	3	837	9	N	761	942	0	1	8	716
12	77345 X	41574	-0-	-35771 B	-0-	40897	3	677	9	Y	615	750	0			581
01	63271 X	36894	-0-	-26377 B	-0-	36123	3	771	9	Y	701	992	0			290
02	54572 X	NO RPT	-0-	-54572 B	-0-					Y	NO RPT					290

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

09	91350 X	59150	-0-	-32200 B	-0-	58246	3	904	9	N	822					1939
10	94395 X	55528	-0-	-38867 B	-0-	54789	3	739	9	N	672	1784	0			827
11	86640 X	47831	-0-	-38809 B	-0-	47294	3	537	9	N	488	747	0			568
12	77810 X	45081	-0-	-32729 B	-0-	44377	3	704	9	N	640	681	0			527
01	65317 X	40365	-0-	-24952 B	-0-	39668	3	697	9	N	634	898	0			263
02	55216 X	NO RPT	-0-	-55216 B	-0-					N	NO RPT					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	62147 X	62147	-0-	-0-	B	-0-	53209	3	8938	9	N	8125	5551	0			2574
*11	58202 X	58202	-0-	-0-	B	-0-	47750	3	10452	9	N	9502	6859	0			5217
*12	59644 X	47474	-0-	-12170	B	-0-	40329	3	7145	9	N	6495	6602	0			5110
*01	59644 X	46303	-0-	-13341	B	-0-	38549	3	7754	9	N	7049	9405	0			2754
*02	53872 X	NO RPT	-0-	-53872	B	-0-					N	NO RPT					2754

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

09	SHUT IN	1769	-0-	1769	B	1769	657	3	756	4	N	324					324
							356	9									
10	76649 X	74880	-0-	-1769	B	-0-	61857	3	13023	9	N	11839	8310	0			3853
11	77789 X	77789	-0-	-0-	B	-0-	62598	3	15191	9	N	13810	10032	0			7631
12	70201 X	70201	-0-	-0-	B	-0-	58779	3	11422	9	N	10384	10155	0			7860
01	65751 X	62233	-0-	-3518	B	-0-	51317	3	10916	9	N	9924	13756	0			4028
02	59388 X	NO RPT	-0-	-59388	B	-0-					N	NO RPT					4028

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

09	SHUT IN	211	-0-	211	B	211	169	4	42	9	N	38					38
*10	77578 X	77367	-0-	-211	B	-0-	64075	3	13292	9	N	12084	8282	0			3840
*11	70830 X	58708	-0-	-12122	B	-0-	48626	3	10082	9	N	9165	7386	0			5619
*12	73191 X	72525	-0-	-666	B	-0-	62470	3	10055	9	Y	9141	8320	0			6440
*01	73191 X	64497	-0-	-8694	B	-0-	54831	3	9666	9	Y	8787	11778	0			3449
*02	66108 X	NO RPT	-0-	-66108	B	-0-					Y	NO RPT					3449

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	SHUT IN	5600	-0-	5600	B	5600	4453	3	360	4	Y	715	403	1			312
							787	9									
*01	SHUT IN	76259	-0-	76259	B	81859	63309	3	12950	9	Y	11773	9348	0			2737
*02	59612 X	NO RPT	-0-	-59612	B	22247					Y	NO RPT					2737

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			-0-
12	SHUT IN	11528	-0-	11528	B	11528	8552	3	383	4	Y	2357	1333	1			1024
							2593	9									
01	SHUT IN	125675	-0-	125675	B	137203	104421	3	21254	9	Y	19322	15738	0			4608
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	137203					Y	NO RPT					4608

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24750	X	21441	-0-	-3309 B	-0-	1159	1	20282	3	N	-0-					-0-
10	24645	X	21509	-0-	-3136 B	-0-	1191	1	20316	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	23190	X	20271	-0-	-2919 B	-0-	1156	1	19115	3	N	-0-					-0-
12	23064	X	21008	-0-	-2056 B	-0-	1198	1	19808	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	21576	X	20466	-0-	-1110 B	-0-	1193	1	19273	3	N	-0-					-0-
02	19488	X	17992	-0-	-1496 B	-0-	1061	1	16931	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	134	836	1			234
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	193	133	1	40	3	242
													12	6			
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	189	188	1			243
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	200	184	1			259
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	172	185	1			246
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	191	183	1			254
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	199	189	1			264
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	160					424
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	375	1			143
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142					285
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	140					425

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20610	X	20228	-0-	-382 B	-0-	1433	1	18795	3	Y	-0-	16	1			3
10	20956	X	9286	-0-	-11670 B	-0-	580	1	8706	3	Y	-0-					3
11	22221	X	22221	-0-	-0- B	-0-	1188	1	21033	3	Y	-0-					3
12	20894	X	20241	-0-	-653 B	-0-	1219	1	19015	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	20894	X	18521	-0-	-2373 B	-0-	1146	1	17375	3	Y	-0-					3
02	20552	X	17981	-0-	-2571 B	-0-	1098	1	16883	3	Y	-0-					3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	11003	-0-	-1117 B	-0-	780	1	10223	3	Y	-0-	5	1			2
10	12524	X	6413	-0-	-6111 B	-0-	401	1	6012	3	Y	-0-					2
11	13246	X	13246	-0-	-0- B	-0-	708	1	12538	3	Y	-0-					2
12	11377	X	11106	-0-	-271 B	-0-	669	1	10437	3	Y	-0-					2
01	11377	X	10210	-0-	-1167 B	-0-	631	1	9577	3	Y	2					4
							2	9									
02	12376	X	9925	-0-	-2451 B	-0-	606	1	9319	3	Y	-0-					4

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13410	X	11887	-0-	-1523 B	-0-	842	1	11045	3	Y	-0-	25	1			5
10	13857	X	6560	-0-	-7297 B	-0-	410	1	6150	3	Y	-0-					5
11	14737	X	14737	-0-	-0- B	-0-	788	1	13949	3	Y	-0-					5
12	12338	X	12338	-0-	-0- B	-0-	743	1	11595	3	Y	-0-					5
01	12276	X	11282	-0-	-994 B	-0-	698	1	10584	3	Y	-0-					5
02	13748	X	11084	-0-	-2664 B	-0-	677	1	10407	3	Y	-0-					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13710	X	11365	-0-	-2345 B	-0-	804	1	10541	3	Y	18	127	1			27
							20	9									
10	14167	X	6558	-0-	-7609 B	-0-	409	1	6132	3	Y	15					42
							17	9									
11	13502	X	13502	-0-	-0- B	-0-	721	1	12777	3	Y	4					46
							4	9									
12	11749	X	10359	-0-	-1390 B	-0-	624	1	9734	3	Y	1					47
							1	9									
01	11749	X	10450	-0-	-1299 B	-0-	646	1	9801	3	Y	3					50
							3	9									
02	12600	X	10747	-0-	-1853 B	-0-	656	1	10083	3	Y	7					57
							8	9									

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-

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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
10	775	N	292	-0-	-483	-0-	292	2	N	-0-			-0-
11	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	2	N	-0-			-0-
12	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	2	N	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	868	X	204	-0-	-664	-0-	204	2	N	-0-			-0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	674	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1688	1379	1			309
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	335	1			224
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					233

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	1					1
						1	9									
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	7	1	106	3	N	-0-					1
12	248 N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1					1
						1	9									
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	248	3	Y	1					2
						1	9									
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	13	1	197	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	104	3	Y	1					1
						1	9									
01	279 N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					1
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2					2
							2	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	458	3	Y	1					3
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	2					5
							2	9									
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-	5	1			-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1341	3	Y	2					4
							2	9									
10	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	3	Y	3					7
							3	9									
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	3	Y	-0-	5	1			2
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	155	1	1415	3	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	149	1	1267	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	97	1	905	3	Y	1					4
							1	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	X	470	-0-	-70	-0-	47	1	422	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	X	484	-0-	-74	-0-	49	1	434	3	Y	1					3
							1	9									
11	540	X	449	-0-	-91	-0-	43	1	406	3	Y	-0-	2	1			1
12	527	X	483	-0-	-44	-0-	47	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					1
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	170	3	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					1
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	11	1	168	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	159	3	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					1
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	31	1	280	3	Y	1					2
							1	9									
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	3	Y	-0-	1	1			1
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	11	1	100	3	Y	1					1
							1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	2					2
							2	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	Y	2					4
							2	9									
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					1
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	12	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					1
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	30	1	271	3	Y	1					2
							1	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	3	Y	-0-	1	1			1
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	-0-					1
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1182	3	Y	1					3
							1	9									
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	3	Y	-0-					3

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

09	780	X	717	-0-	-63	-0-	72	1	644	3	Y	1					3
							1	9									
10	744	X	686	-0-	-58	-0-	69	1	616	3	Y	1					4
							1	9									
11	720	X	691	-0-	-29	-0-	67	1	624	3	Y	-0-	3	1			1
12	744	X	686	-0-	-58	-0-	67	1	616	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	Y	-0-					1
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	1					2
							1	9									

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	176	1	527	2	N	-0-					-0-
10	992	N	739	-0-	-253	-0-	185	1	554	2	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	218	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	258	1	775	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	160	1	480	2	N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					99
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	31	1	92	2	N	-0-					99
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-					99
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-					99
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	N	-0-					99
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	27	1	80	2	N	-0-					99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

09	17435	X	5564	-0-	-11871	-0-	1391	1	4173	2	N	-0-					258
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	1323	1	3971	2	N	-0-					258
11	5790	X	5228	-0-	-562	-0-	1307	1	3921	2	N	-0-					258
12	5983	X	5292	-0-	-691	-0-	1323	1	3969	2	N	-0-					258
01	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	1383	1	4151	2	N	-0-					258
02	5180	X	4590	-0-	-590	-0-	1148	1	3442	2	N	-0-					258

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	130	1	1031	2	Y	13					39
							14	9									
10	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	129	1	1102	2	Y	24					63
							26	9									
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	135	1	1052	2	Y	23					86
							25	9									
12	1209	N	959	-0-	-250	-0-	104	1	815	2	Y	36	26	1			96
							40	9									
01	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	171	1	1052	2	Y	11					107
							12	9									
*02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2431	119	1	1047	2	Y	27	65	1			69
							30	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					2
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					2
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					2
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

09	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	N	-0-					108
10	981	X	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2	N	1					109
							1	9									
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	96	1	764	2	N	2					111
							2	9									
12	1054	X	809	-0-	-245	-0-	87	1	721	2	N	1	5	1			107
							1	9									
01	1054	X	932	-0-	-122	-0-	78	1	851	2	N	3					110
							3	9									
*02	952	X	850	-0-	-102	-0-	73	1	777	2	N	-0-					110

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

09	2700	X	2442	-0-	-258	-0-	270	1	2142	2	Y	27					77
							30	9									
10	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	266	1	2270	2	Y	49					126
							54	9									
11	2700	N	2394	-0-	-306	-0-	266	1	2078	2	Y	45					171
							50	9									
12	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	255	1	2000	2	Y	89	64	1			196
							98	9									
01	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	321	1	1977	2	Y	21					217
							23	9									
*02	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4519	218	1	1926	2	Y	49	120	1			146
							54	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	848	1	6719	2	Y	7					202
						8	9									
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	861	1	7344	2	Y	57					259
						63	9									
11	7470 X	7370	-0-	-100	-0-	831	1	6495	2	Y	40					299
						44	9									
12	7719 X	6378	-0-	-1341	-0-	709	1	5548	2	Y	110	176	1			233
						121	9									
01	DLQ G-10	2753	-0-	2753	2753	382	1	2348	2	Y	21					254
						23	9									
*02	DLQ G-10	9594	-0-	9594	12347	968	1	8547	2	Y	72					326
						79	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	131	1	1042	2	Y	-0-					30
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	Y	6					36
						7	9									
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	120	1	940	2	Y	6					42
						7	9									
12	992 N	737	-0-	-255	-0-	82	1	642	2	Y	12	20	1			34
						13	9									
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	131	1	806	2	Y	4					38
						4	9									
*02	DLQ G-10	903	-0-	903	1844	91	1	804	2	Y	7					45
						8	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

09	2460 X	2427	-0-	-33	-0-	271	1	2149	2	N	6					67
						7	9									
10	2635 X	1437	-0-	-1198	-0-	147	1	1258	2	N	29					96
						32	9									
11	2550 X	1284	-0-	-1266	-0-	143	1	1119	2	N	20					116
						22	9									
12	2635 X	2601	-0-	-34	-0-	286	1	2241	2	N	67	71	1			112
						74	9									
01	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	325	1	1996	2	N	15					127
						17	9									
*02	2268 X	2074	-0-	-194	-0-	208	1	1837	2	N	26					153
						29	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	5					248
							6	9									
10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	179	1	1527	2	N	25					273
							28	9									
11	1650	X	1355	-0-	-295	-0-	152	1	1192	2	N	10					283
							11	9									
12	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	118	1	927	2	N	42	29	1			296
							46	9									
01	1736	X	971	-0-	-765	-0-	135	1	830	2	N	5					301
							6	9									
02	1568	X	950	-0-	-618	-0-	95	1	835	2	N	18					319
							20	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	820	1	1283	2	N	4	178	0			91
							4	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	856	1	1706	2	N	50					141
							55	9									
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	886	1	1513	2	N	26					167
							29	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1475	1	845	2	N	35					202
							39	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	1504	1	971	2	N	30					232
							33	9									
02	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	1332	1	664	2	N	25					257
							28	9									

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

09	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	269	1	2747	2	N	-0-					23
10	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1541	2	N	2					25
							2	9									
11	930	#	684	-0-	-246	-0-	76	1	606	2	N	2					27
							2	9									
12	3131	#	942	-0-	-2189	-0-	101	1	839	2	N	2	8	1			21
							2	9									
01	3131	#	775	-0-	-2356	-0-	65	1	707	2	N	3					24
							3	9									
*02	2828	#	958	-0-	-1870	-0-	83	1	875	2	N	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	237	1	406	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	229	1	148	2	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	327	1	2589	2	N	8					272
							9	9									
10	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	260	1	2222	2	N	18	174	1			116
							20	9									
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	304	1	2376	2	N	22					138
							24	9									
12	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	279	1	2181	2	N	53	69	1			122
							58	9									
01	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	397	1	2439	2	N	23					145
							25	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	271	1	2389	2	N	29					174
							32	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	14B2 EXT		688	-0-	688	1437	688	4			Y	-0-					-0-
10	1715	X	278	-0-	-1437	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	141	-0-	-572	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	105	-0-	-608	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	118	-0-	-526	-0-	118	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	33	1	52	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	106	1	56	2	N	-0-					-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	21	1	13	2	N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	76	1	35	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	52	-0-	-68	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	6914	-0-	-2596	-0-	3260	1	3654	2	N	-0-					-0-
10	9827	X	8263	-0-	-1564	-0-	3327	1	4936	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	6113	-0-	-2077	-0-	2690	1	3423	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	260	1	300	2	N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	271	1	413	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	264	2	N	-0-					-0-
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	362	1	151	2	N	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	328	1	161	2	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	274	1	99	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4890 X	3718	-0-	-1172	-0-	600	1	3118	2	N	-0-			-0-
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	748	1	3915	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3700	-0-	-260	-0-	494	1	3206	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	336	1	2309	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	559	1	3741	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4777	-0-	4777	9077	696	1	4081	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	531	1	2758	2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3365	-0-	-169	-0-	540	1	2825	2	N	-0-			-0-
11	3420 X	2929	-0-	-491	-0-	391	1	2538	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	370	1	2544	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3596	-0-	3596	3596	468	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2600	-0-	2600	6196	379	1	2221	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1113	1	5787	2	N	-0-			-0-
10	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	1070	1	5599	2	N	-0-			-0-
11	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	1790	1	11606	2	N	-0-			-0-
12	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	1814	1	12460	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14019	-0-	14019	14019	1823	1	12196	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	23689	1409	1	8261	2	N	-0-			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

09	1590	N	1298	-0-	-292	-0-	615	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	608	1	894	2	N	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	621	1	783	2	N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	991	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	957	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	817	1	280	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

09	3600	X	3040	-0-	-560	-0-	1445	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	1409	1	2064	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2973	-0-	-627	-0-	1318	1	1655	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2056	1	815	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	1792	1	843	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1864	-0-	-1132	-0-	1391	1	473	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	523	1	558	2	N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	488	1	694	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	457	1	556	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	724	1	276	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	748	1	340	2	N	-0-					-0-
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	682	1	222	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	797	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	812	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	784	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1263	1	493	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1185	1	551	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1268	-0-	-384	-0-	950	1	318	2	N	-0-					-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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

09	72597	25514	-0-	-47083	-0-	2254	1	23053	2	N	188	363	1			138
						207	9									
10	25260	25370	-0-	110	110	2793	1	22247	2	N	300	130	1			308
						330	9									
11	23985	23985	-0-	-0-	110	2670	1	21179	2	N	124	184	1			248
						136	9									
12	25115	25115	-0-	-0-	110	2655	1	22129	2	N	301	265	1			284
						331	9									
01	DLQ G-10	21566	-0-	21566	21676	1808	1	19631	2	N	115	184	1			215
						127	9									
*02	22734	4054	-0-	-18680	2996	1768	1	2177	2	N	99					314
						109	9									

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

09	7740 X	7728	-0-	-12	-0-	688	1	7040	2	Y	-0-					10
10	7967 X	7591	-0-	-376	-0-	844	1	6725	2	Y	20	9	1			21
						22	9									
11	7830 X	6888	-0-	-942	-0-	769	1	6102	2	Y	15					36
						17	9									
12	8091 X	7325	-0-	-766	-0-	776	1	6470	2	Y	72	78	1			30
						79	9									
01	DLQ G-10	6340	-0-	6340	6340	533	1	5787	2	Y	18					48
						20	9									
*02	DLQ G-10	6336	-0-	6336	12676	544	1	5774	2	Y	16					64
						18	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

09	5220	1242	-0-	-3978	6608	111	1	1131	2	Y	-0-					11
10	5394	-0-	-0-	-5394	1214					Y	-0-	4	1			7
11	5220	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					7
12	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	22	10	3	12	4	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	381	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	24	1	372	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	20	1	320	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	434 N	370	-0-	-64	-0-	21	1	348	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	16	1	261	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1410 N	947	-0-	-463	-0-	47	1	838	3	N	4					38
						58	4	4	9							
10	1364 N	919	-0-	-445	-0-	66	1	662	3	N	12					50
						178	4	13	9							
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	1					51
						782	4	1	9							
12	992 N	628	-0-	-364	-0-	31	1	432	3	N	13					64
						151	4	14	9							
01	930 N	762	-0-	-168	-0-	60	1	687	3	N	14	67	1			11
						15	9									
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	N	12					23
						13	9									

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	65	1	437	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	5	1	1			4
						6	9									
11	480 N	368	-0-	-112	-0-	50	1	318	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	527 N	391	-0-	-136	-0-	49	1	340	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	51	1	418	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	1					2
						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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1		N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11880	X	11205	-0-	-675	-0-	11205	3			N	-0-					168
10	12090	X	11359	-0-	-731	-0-	11359	3			N	-0-					168
11	11610	X	11098	-0-	-512	-0-	11098	3			N	-0-					168
12	11935	X	10788	-0-	-1147	-0-	10788	3			N	-0-					168
01	11656	X	11618	-0-	-38	-0-	11618	3			N	-0-					168
*02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	9968	3			N	-0-					168

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

09	1080	X	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					18
10	1054	X	847	-0-	-207	-0-	847	3			N	-0-					18
11	960	X	787	-0-	-173	-0-	787	3			N	-0-					18
12	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					18
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					18
*02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			N	-0-					18

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

09	3360	X	2655	-0-	-705	-0-	2655	3			N	-0-					9
10	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	3			N	-0-					9
11	3240	X	2490	-0-	-750	-0-	2490	3			N	-0-					9
12	3348	X	2422	-0-	-926	-0-	2422	3			N	-0-					9
01	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	3			N	-0-					9
*02	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					9

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

09	180	X	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					20
10	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					20
11	270	X	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					20
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					20
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					20
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

09	5940	X	5235	-0-	-705	-0-	5232	3	3	9	N	3	3	8			6
10	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	3			N	-0-					6
11	5160	X	4878	-0-	-282	-0-	4878	3			N	-0-					6
12	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	3			N	-0-					6
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	N	18	18	8			6
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	120	1	7262	2	N	264	158	0			358
							71	4	290	9							
10	6820	X	5977	-0-	-843	-0-	121	1	5316	2	N	229	355	0			232
							288	4	252	9							
11	5670	X	5548	-0-	-122	-0-	116	1	4944	2	N	215	165	0			282
							251	4	237	9							
12	7998	X	5265	-0-	-2733	-0-	112	1	4760	2	N	186	160	0			308
							188	4	205	9							
01	7998	X	5273	-0-	-2725	-0-	124	1	4657	2	N	205	171	0			342
							266	4	226	9							
02	7224	X	3931	-0-	-3293	-0-	112	1	2808	2	N	130	177	0			295
							868	4	143	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	2992	-0-	-2528	-0-	120	1	2517	2	N	278	352	0			278
							49	4	306	9							
10	5704	X	4106	-0-	-1598	-0-	124	1	3363	2	N	360	341	0			297
							223	4	396	9							
11	5220	X	3387	-0-	-1833	-0-	68	1	2832	2	N	302	179	0			420
							155	4	332	9							
12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	124	1	3454	2	N	342	515	0			247
							107	4	376	9							
01	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	124	1	3406	2	N	369	179	0			437
							243	4	406	9							
02	3696	X	3437	-0-	-259	-0-	112	1	2809	2	N	294	359	0			372
							193	4	323	9							

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7320	X	6329	-0-	-991	-0-	120	1	5877	2	N	216	168	0			223
							94	4	238	9							
10	6944	X	4868	-0-	-2076	-0-	92	1	4573	2	N	160	188	0			195
							27	4	176	9							
11	7140	X	2508	-0-	-4632	-0-	40	1	2383	2	N	73					268
							5	4	80	9							
12	7378	X	5657	-0-	-1721	-0-	124	1	5240	2	N	255	316	0			207
							12	4	281	9							
01	7378	X	4637	-0-	-2741	-0-	124	1	4269	2	N	222	177	0			252
							244	9									
02	5908	X	3766	-0-	-2142	-0-	112	1	3453	2	N	183	180	0			255
							201	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	120	1	4652	2	N	250	172	0			262
							183	4	275	9							
10	7192	X	6484	-0-	-708	-0-	104	1	4975	2	N	341	356	0			247
							1030	4	375	9							
11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	116	1	3796	2	N	248	274	0			221
							353	4	273	9							
12	6169	X	4652	-0-	-1517	-0-	124	1	3564	2	N	266	335	0			152
							671	4	293	9							
01	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	64	1	4051	2	N	294	179	0			267
							607	4	323	9							
02	5852	X	4002	-0-	-1850	-0-	2952	2	807	4	N	221	352	0			136
							243	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5910	X	3848	-0-	-2062	-0-	120	1	3491	2	N	139	167	0			222
							84	4	153	9							
10	4929	X	2674	-0-	-2255	-0-	40	1	2192	2	N	127	159	0			190
							302	4	140	9							
11	4860	X	1976	-0-	-2884	-0-	8	1	1717	2	N	60					250
							185	4	66	9							
12	5022	X	3642	-0-	-1380	-0-	60	1	3165	2	N	167	170	0			247
							233	4	184	9							
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	124	1	4300	2	N	236	363	0			120
							592	4	260	9							
*02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	N	160					280
							310	4	176	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

09	10290	X	7101	-0-	-3189	-0-	64	1	6022	2	N	723	523	0			450
							220	4	795	9							
10	10633	X	7194	-0-	-3439	-0-	64	1	5995	2	N	722	850	0			322
							341	4	794	9							
11	10290	X	6152	-0-	-4138	-0-	64	1	5133	2	N	615	689	0			248
							278	4	677	9							
12	7843	X	6642	-0-	-1201	-0-	78	1	5446	2	N	656	667	0			237
							396	4	722	9							
01	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	74	1	5196	2	N	653	528	0			362
							787	4	718	9							
02	6636	X	5717	-0-	-919	-0-	56	1	4586	2	N	540	507	0			395
							481	4	594	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	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

09	0	W	11534	-0-	11534	11534	50	1	9983	2	N	603	520	0			383
							838	4	663	9							
10	0	W	14074	-0-	14074	25608	43	1	11766	2	N	755	905	0			233
							1434	4	831	9							
11	39316	X	13708	-0-	-25608	-0-	72	1	12532	2	N	714	525	0			422
							319	4	785	9							
12	16492	X	12568	-0-	-3924	-0-	26	1	11297	2	N	643	715	0			350
							538	4	707	9							
01	16492	X	12306	-0-	-4186	-0-	41	1	11137	2	N	657	732	0			275
							405	4	723	9							
02	12796	X	8890	-0-	-3906	-0-	67	1	7903	2	N	439	529	0			185
							437	4	483	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

09	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
10	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
11	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
12	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
01	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	14163					Y	2	93	1	2	8	-0-
10	0	W	5724	-0-	5724	19887	141	1	2836	2	Y	222	196	1	2	8	24
							2503	4	244	9							
11	29346	X	9459	-0-	-19887	-0-	218	1	6948	2	Y	585	532	1	9	8	68
							1649	4	644	9							
12	19282	X	16767	-0-	-2515	-0-	306	1	14484	2	Y	840	760	1	36	8	112
							1053	4	924	9							
01	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	434	1	19714	2	Y	1200	1105	1	11	8	196
							1772	4	1320	9							
*02	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	255	1	21290	2	Y	2076	1930	1	280	8	62
							1323	4	2284	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

09	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5046	2	1	9	N	1	1	8			413
10	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			413
11	5880	X	4974	-0-	-906	-0-	4974	2			N	-0-					413
12	6076	X	4960	-0-	-1116	-0-	4943	2	17	9	N	15					428
01	6076	X	4275	-0-	-1801	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8			428
02	4704	X	3907	-0-	-797	-0-	3905	2	2	9	N	2	2	8			428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

09	9300	X	7614	-0-	-1686	-0-	7419	2	195	9	N	177	177	1	17	8	139
10	8463	X	7255	-0-	-1208	-0-	7060	2	195	9	N	177	182	1	8	8	126
11	8310	X	6591	-0-	-1719	-0-	6401	2	190	9	N	173	180	1	10	8	109
12	8587	X	5973	-0-	-2614	-0-	5805	2	168	9	N	153	7	8			255
01	8587	X	6154	-0-	-2433	-0-	5969	2	185	9	N	168	346	1	6	8	71
02	7112	X	4306	-0-	-2806	-0-	4198	2	108	9	N	98	1	8			168

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

09	3900	X	2487	-0-	-1413	-0-	2397	3	90	9	Y	82					354
10	4030	X	2316	-0-	-1714	-0-	2240	3	76	9	Y	69	182	1			241
11	3240	X	2142	-0-	-1098	-0-	2063	3	79	9	Y	72					313
12	4495	X	2106	-0-	-2389	-0-	2036	3	70	9	Y	64	187	1			190
01	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	2036	3	88	9	Y	80					270
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2124					Y	NO RPT					270

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

09	6450	X	3459	-0-	-2991	-0-	3276	3	183	9	Y	166	172	0			524
10	6665	X	3143	-0-	-3522	-0-	3005	3	138	9	Y	125	63	0			586
11	5160	X	3693	-0-	-1467	-0-	3429	3	264	9	Y	240	98	0			728
12	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3399	3	75	9	Y	68	87	0			709
01	DLQ G-10		5991	-0-	5991	5991	5715	3	276	9	Y	251	233	0			727
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5991					Y	NO RPT					727

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	11181	-0-	-3219	-0-	10542	3	639	9	Y	581	589	0			287
10	14105	X	11374	-0-	-2731	-0-	10667	3	707	9	Y	643	661	0			269
11	13050	X	10529	-0-	-2521	-0-	9866	3	663	9	Y	603	615	0			257
12	12524	X	10521	-0-	-2003	-0-	9863	3	658	9	Y	598	612	0			243
01	DLQ G-10		8771	-0-	8771	8771	8105	3	666	9	Y	605	606	0			242
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8771					Y	NO RPT					242

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	7421	-0-	-2299	-0-	6963	3	458	9	Y	416	478	0			823
10	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	7998	3	619	9	Y	563	506	0			880
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7633	3	597	9	Y	543	456	0			967
12	8308	X	3177	-0-	-5131	-0-	3006	3	171	9	Y	155	235	0			887
01	DLQ G-10		3337	-0-	3337	3337	2959	3	378	9	Y	344	67	0			1164
*02	DLQ G-10		3337	-0-	3337	6674	2959	3	378	9	Y	344	67	0			1441

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2638	3	133	9	Y	121	118	0			829
10	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2473	3	101	9	Y	92	113	0			808
11	2850	X	1561	-0-	-1289	-0-	1470	3	91	9	Y	83	64	0			827
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3452	3	107	9	Y	97	95	0			829
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	1522	3	105	9	Y	95	71	0			853
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1627					Y	NO RPT					853

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	525	1	5606	2	N	44	182	1			538
							48	9									
10	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	584	1	5613	2	N	52					590
							57	9									
11	6690	X	5681	-0-	-1009	-0-	515	1	5113	2	N	48	182	1			456
							53	9									
12	6572	X	6008	-0-	-564	-0-	622	1	5328	2	N	53					509
							58	9									
01	6355	X	5658	-0-	-697	-0-	682	1	4909	2	N	61	3	8			567
							67	9									
02	5740	X	4846	-0-	-894	-0-	679	1	4102	2	N	59	186	1			440
							65	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10825	2	2	9	N	2					22
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					22
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	69	2	15	4	N	-0-					22
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	116	1	7644	2	N	-0-					22
							2058	4									
*02	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					22
							5259	4									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	1168	-0-	-3272	-0-	1071	2	97	4	N	-0-					67
10	1891 X	1138	-0-	-753	-0-	1138	2			N	-0-					67
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					67
12	1984 X	1269	-0-	-715	-0-	326	1	943	2	N	-0-					67
01	1984 X	1300	-0-	-684	-0-	326	1	974	2	N	-0-					67
*02	4144 X	1147	-0-	-2997	-0-	294	1	850	2	N	-0-					67
						3	4									

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

09	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	22991	2	157	9	N	143	176	1			170
10	24437 X	24437	-0-	-0-	-0-	24310	2	127	9	N	115	177	1			108
11	23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	23048	2	127	9	N	115					223
12	23932 X	23191	-0-	-741	-0-	281	1	22723	2	N	170	171	1			222
						187	9									
01	24428 X	17017	-0-	-7411	-0-	290	1	16595	2	N	120	177	1			165
						132	9									
02	22064 X	734	-0-	-21330	-0-	158	1	574	2	N	2					167
						2	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	N	-0-			-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	2					3
							2	9									
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	357	3	N	1					4
							1	9									
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	25	1	302	3	N	-0-					4
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	19	1	269	3	N	1					5
							1	9									
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	319	3	N	1					6
							1	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	266	3	N	3	7	1			2
							3	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

09	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	72	1	1065	3	N	3					7
							3	9									
10	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	72	1	992	3	N	3					10
							3	9									
11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	66	1	811	3	N	3					13
							3	9									
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	54	1	747	3	N	2					15
							2	9									
01	1054	N	759	-0-	-295	-0-	51	1	706	3	N	2					17
							2	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	43	1	584	3	N	7	19	1			5
							8	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7140	X	5020	-0-	-2120	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4810	-0-	-956	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4091	-0-	-585	-0-	4091	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					166
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1579	2	121	9	N	110	39	1			237
11	780	N	9	-0-	-771	-0-	9	3			N	-0-	145	1			92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1847	3	20	9	N	18	5	1			105
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	3	13	9	N	12					117

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3014	-0-	-916	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	627	-0-	-2763	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					15
10	5828	X	4780	-0-	-1048	-0-	4780	3			N	-0-					15
11	5760	X	5440	-0-	-320	-0-	5440	3			N	-0-					15
12	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2533	-0-	-3419	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5376	X	1202	-0-	-4174	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	3489	1	21887	2	N	382	469	1	4	8	71
							420	9									
10	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	7182	1	19725	2	N	344	332	1	4	8	79
							378	9									
11	14700	X	13153	-0-	-1547	-0-	5723	1	6954	2	N	433	334	1	5	8	173
							476	9									
12	15190	X	12405	-0-	-2785	-0-	1350	1	10177	2	N	798	680	1	12	8	279
							878	9									
01	DLQ G-10		9753	-0-	9753	9753	2593	1	6194	2	N	878	1043	1			114
							966	9									
02	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15327	1404	1	3381	2	N	717	502	1	2	8	327
							789	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5782	-0-	-1748	-0-	800	1	4605	2	Y	343	267	1			246
							377	9									
10	5890	X	5355	-0-	-535	-0-	493	1	4506	2	Y	324	523	1			47
							356	9									
11	6750	X	5301	-0-	-1449	-0-	494	1	4432	2	Y	341	177	1			211
							375	9									
12	6975	X	6674	-0-	-301	-0-	488	1	5260	2	Y	842	999	1			54
							926	9									
*01	6975	X	3470	-0-	-3505	-0-	248	1	2662	2	Y	509	563	1			-0-
							560	9									
02	5404	X	5332	-0-	-72	-0-	434	1	4289	2	Y	554	578	1			87
							609	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	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

09	2580	N	2453	-0-	-127 B	-0-	2453	3	N	-0-	-0-
10	2728	N	1805	-0-	-923 B	-0-	1805	3	N	-0-	-0-
11	2550	N	2464	-0-	-86 B	-0-	2464	3	N	-0-	-0-
12	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	3	N	-0-	-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3	N	-0-	-0-
02	2296	N	2118	-0-	-178 B	-0-	2118	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	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 #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3		N	-0-			-0-
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3		N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02	784 N	777	-0-	-7	-0-	777	3		N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6300 #	5404	-0-	-896	-0-	120	1	5208	3	N	69	177	1			89
						76	9									
10	6510 #	3996	-0-	-2514	-0-	124	1	3784	3	N	80					169
						88	9									
11	6030 #	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					169
12	6231 #	734	-0-	-5497	-0-	62	1	533	3	N	126	181	1			114
						139	9									
*01	7785	7785	-0-	-0-	-0-	124	1	7522	3	N	126					240
						139	9									
*02	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	112	1	5507	3	N	102	182	1			160
						112	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
11	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
*12	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
*01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

09	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	20	1	10969	2	N	58					166
						64	9									
10	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	105	165	1			106
11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	30	60	1			76
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	188	162	1			102
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	61	121	1			42
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	30					72

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	148	1	270	2	N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	143	1	243	2	N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	125	1	201	2	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	123	1	186	2	N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	131	1	199	2	N	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

09	450	N	114	-0-	-336	-0-	40	1	74	2	N	-0-					-0-
10	434	N	183	-0-	-251	-0-	68	1	115	2	N	-0-					-0-
11	420	N	259	-0-	-161	-0-	99	1	160	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	79	1	119	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76	1	116	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

09	60	N	18	-0-	-42	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-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

09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1	58	1			11
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4					15
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	13	1			3
01	434 N	216	-0-	-218	-0-	215	3	1	9	Y	1					4
02	392 N	159	-0-	-233	-0-	158	3	1	9	Y	1	4	1			1

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-	7	1			1
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					1
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

09	19260 X	14987	-0-	-4273	-0-	14948	3	39	9	Y	35	87	1			17
10	16957 X	13352	-0-	-3605	-0-	13340	3	12	9	Y	11					28
11	16410 X	13695	-0-	-2715	-0-	13559	3	136	9	Y	124					152
12	16988 X	10813	-0-	-6175	-0-	10755	3	58	9	Y	53	161	1			44
01	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16502	3	90	9	Y	82					126
*02	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15044	3	91	9	Y	83	164	1			45

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-	13	1			2
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1					3
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	2	1			1
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

09	13350	X	8360	-0-	-4990	-0-	8360	3			Y	-0-					-0-
10	9114	X	6508	-0-	-2606	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
11	8940	X	7777	-0-	-1163	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-
12	9424	X	6692	-0-	-2732	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7333	-0-	-479	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

09	2490	X	1376	-0-	-1114	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
10	2573	X	1343	-0-	-1230	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1274	-0-	-1216	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	543	-0-	-633	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

09	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1331	3	1	9	Y	1	12	1			2
10	1891	X	1334	-0-	-557	-0-	1334	3			Y	-0-					2
11	1830	X	1317	-0-	-513	-0-	1315	3	2	9	Y	2					4
12	1767	X	889	-0-	-878	-0-	888	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	Y	1	2	1			1

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2014 - PLUGGED 04/20/14

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	104	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	24	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	90	1	2131	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	167	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	177	1	2150	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	43	1	571	2	Y	18					34
							20	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	Y	5	25	1			14
							6	9									
11	690	N	351	-0-	-339	-0-	327	2	24	9	Y	22					36
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	27	1	360	2	Y	-0-	24	1			12
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	3					15
							3	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	5					20
							6	9									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					40
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	90	1	1195	2	N	5					45
							6	9									
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-					45
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	74	1	987	2	N	-0-					45
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					45
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					45

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	304	1	6430	2	N	403	385	1			56
							443	9									
10	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	24	1	1769	2	N	113	150	1			19
							124	9									
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8139	2	455	9	N	414	396	1			37
12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	302	1	7136	2	N	409	398	1			48
							450	9									
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	762	1	8656	2	N	347	336	1			59
							382	9									
*02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	709	1	8618	2	N	329	358	1			30
							362	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3600	X	3499	-0-	-101	-0-	243	1	3232	2	Y	22					60
							24	9									
10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	250	1	3320	2	Y	8	31	1			37
							9	9									
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5004	2	13	9	Y	12					49
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	323	1	4285	2	Y	-0-	28	1			21
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	289	1	4591	2	Y	-0-					21
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	284	1	3770	2	Y	8					29
							9	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	821	-0-	-853	-0-	11	1	810	2	N	-0-					-0-
11	1620	X	914	-0-	-706	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	396	-0-	-1278	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
01	806	N	399	-0-	-407	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	31	1	377	2	N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	172	1	2281	2	N	46					99
							51	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	189	1	2512	2	N	21	77	1			43
							23	9									
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2579	2	56	9	N	51					94
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	162	1	2155	2	N	9	72	1			31
							10	9									
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	2	N	16					47
							18	9									
*02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	2089	2	N	20					67
							22	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	20					42
							22	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	35	1	463	2	N	6	43	1			5
							7	9									
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	384	2	40	9	N	36					41
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	13	41	1			13
							14	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	4					17
							4	9									
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	254	2	N	7					24
							8	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

09	5970	X	3281	-0-	-2689	-0-	147	1	3105	2	N	26	25	1			4
							29	9									
10	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	66	1	4803	2	N	25	26	1			3
							28	9									
11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6689	2	24	9	N	22	23	1			2
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	270	1	6372	2	N	27	26	1			3
							30	9									
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	206	1	5751	2	N	23	22	1			4
							25	9									
*02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	500	1	6077	2	N	20	22	1			2
							22	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	255	2	17	9	Y	15	14	1			1
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	42	38	1			5
							46	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2138	2	Y	16	18	1			2
							18	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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

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

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

09	8070	7158	-0-	-912	29402	7158	2	N	-0-		27
10	8339	7133	-0-	-1206	28196	7133	2	N	-0-		27
11	8070	6747	-0-	-1323	26873	6747	2	N	-0-		27
12	8339	6696	-0-	-1643	25230	6696	2	N	-0-		27
01	7347	6746	-0-	-601	24629	6746	2	N	-0-		27
02	6636	6175	-0-	-461	24168	6175	2	N	-0-		27

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

09	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	2396	3	Y	-0-	-0-
10	2666	N	2395	-0-	-271	-0-	2395	3	Y	-0-	-0-
11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	2419	3	Y	-0-	-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	Y	-0-	-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	Y	-0-	-0-
*02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	Y	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
10	5518 X	4870	-0-	-648	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
11	5220 X	4617	-0-	-603	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
12	5239 X	4748	-0-	-491	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4674	-0-	-379	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
02	4452 X	4134	-0-	-318	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
*02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

09	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
10	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
12	1984 N	1739	-0-	-245	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
10	5859 X	5125	-0-	-734	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
11	5670 X	5110	-0-	-560	-0-	5110	3			Y	-0-					-0-
12	5859 X	5297	-0-	-562	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4614	-0-	-146	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

09	5850 X	5836	-0-	-14	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
10	6076 X	6018	-0-	-58	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
11	5940 X	5749	-0-	-191	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
12	6138 X	5987	-0-	-151	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
01	6138 X	5946	-0-	-192	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	5301	-0-	-159	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

09	3960 X	3363	-0-	-597	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
10	3968 X	3485	-0-	-483	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
11	3720 X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
02	3136 X	2823	-0-	-313	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070 N	1020	-0-	-1050	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
10	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
11	1800 N	635	-0-	-1165	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
01	1891 X	1275	-0-	-616	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	1708 X	801	-0-	-907	-0-	801	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

09	1290 N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
10	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

09	2220	N	2104	-0-	-116	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1897	-0-	-7	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1129	3	79	9	Y	72	1	8			238
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	813	3	36	9	Y	33					271
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	833	3	43	9	Y	39					310
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	879	3	67	9	Y	61	169	1	2	8	200
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	785	3	33	9	Y	30	1	8			229
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	860	3	83	9	Y	75					304

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	76	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	82	1	1572	3	N	-0-					-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	3	N	-0-					-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	78	1	1603	3	N	-0-					-0-
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	73	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1596 N	1471	-0-	-125	-0-	66	1	1405	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

09	2910 X	1516	-0-	-1394	-0-	62	1	1453	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	3007 X	1833	-0-	-1174	-0-	79	1	1754	3	N	-0-					-0-
11	2910 X	1196	-0-	-1714	-0-	57	1	1139	3	N	-0-					-0-
12	2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	54	1	1082	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	1829 X	1132	-0-	-697	-0-	56	1	1075	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1652 X	991	-0-	-661	-0-	49	1	938	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
						1	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	309	1	6102	3	N	-0-					-0-
10	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	311	1	5622	3	N	-0-					-0-
11	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	257	1	5399	3	N	-0-					-0-
12	6634 X	5487	-0-	-1147	-0-	255	1	5223	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
01	6634 X	5437	-0-	-1197	-0-	242	1	5193	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5992 X	4793	-0-	-1199	-0-	214	1	4569	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4740 X	3993	-0-	-747	-0-	438	1	3555	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	324	1	3757	2	N	-0-					-0-
11	4110 X	4051	-0-	-59	-0-	383	1	3668	2	N	-0-					-0-
12	4247 X	4163	-0-	-84	-0-	412	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	377	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	252	1	3471	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	2849	-0-	-1081	-0-	312	1	2537	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3282	-0-	-779	-0-	261	1	3021	2	N	-0-			-0-
11	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	288	1	2760	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	2880	-0-	-1305	-0-	285	1	2595	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	2943	-0-	-1242	-0-	270	1	2673	2	N	-0-			-0-
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
10	3286	X	2159	-0-	-1127	-0-	172	1	1987	2	N	-0-			-0-
11	3180	X	1465	-0-	-1715	-0-	138	1	1327	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1245	-0-	-2041	-0-	123	1	1122	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	1056	-0-	-1548	-0-	97	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1212	-0-	-748	-0-	82	1	1130	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

09	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	113	1	918	2	N	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	109	1	1257	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	112	1	1073	2	N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	972	-0-	-392	-0-	89	1	883	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	860	-0-	-260	-0-	58	1	802	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

09	5610	X	4265	-0-	-1345	-0-	468	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	368	1	4265	2	N	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	453	1	4336	2	N	-0-			-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	594	1	5882	2	N	-0-			-0-
*02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	372	1	5132	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

09	510	X	449	-0-	-61	-0-	49	1	400	2	N	-0-			-0-
10	434	X	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	N	-0-			-0-
11	480	X	447	-0-	-33	-0-	42	1	405	2	N	-0-			-0-
12	496	X	468	-0-	-28	-0-	46	1	422	2	N	-0-			-0-
01	496	X	451	-0-	-45	-0-	41	1	410	2	N	-0-			-0-
*02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

09	2340	X	1010	-0-	-1330	-0-	110	1	900	2	N	-0-			-0-
10	2325	X	1723	-0-	-602	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	144	1	1388	2	N	-0-			-0-
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	161	1	1471	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	114	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	82	1	1133	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			30
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			30
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			30
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

09	960 X	344	-0-	-616	-0-	236	1	108	2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	382	-0-	-672	-0-	148	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	1020 X	768	-0-	-252	-0-	417	1	351	2	Y	-0-			-0-
12	1054 X	60	-0-	-994	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	109	1	273	2	Y	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

09	1110 X	111	-0-	-999	-0-	76	1	35	2	Y	-0-			-0-
10	1147 X	127	-0-	-1020	-0-	49	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1086	-0-	-24	-0-	589	1	497	2	Y	-0-			-0-
12	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	337	1	838	2	Y	-0-			-0-
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	437	1	747	2	Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990 X	392	-0-	-598	-0-	269	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	1023 X	312	-0-	-711	-0-	121	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	99			Y	-0-					-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	Y	-0-					-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	T. A.	37	-0-	37	41	14	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
01	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	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

09	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	3			Y	-0-					5
10	3100 N	2850	-0-	-250	587	2850	3			Y	-0-					5
11	3000 N	3800	-0-	800	1387	3800	3			Y	-0-					5
12	5944 X	4557	-0-	-1387	-0-	4557	3			Y	-0-					5
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					5
*02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2214 N	1868	-0-	-346	-0-	1868	3		Y	-0-			5
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			5
11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		Y	-0-			5
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		Y	-0-			5
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-			5
*02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		Y	-0-			5

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

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

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

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

LOS CUATROS (JAMES LIME) 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

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	2074	-0-	-1046	-0-	1977	1	62	2	N	32					190
							35	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					190
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					190
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					190
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1889	2	25	9	N	23					129
10	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1908	2	28	9	N	25					154
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	N	34					188
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	N	18	169	1			37
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13					50
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48					98

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

09	900	N	677	-0-	-223	-0-	675	2	2	9	N	2					30
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2					32
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					35
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					35
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					35
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2			N	-0-					35

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

09	6270	X	5361	-0-	-909	-0-	5361	3			N	-0-					86
10	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5535	3	141	9	N	128	128	1			86
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6419	3	56	9	N	51	23	1			114
12	6417	X	6079	-0-	-338	-0-	6053	3	26	9	N	24	57	1			81
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6066	3	21	9	N	19	14	1			86
02	6048	X	5254	-0-	-794	-0-	5241	3	13	9	N	12	1	1			97

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					84
10	DLQ G-10		8163	-0-	8163	8163	8122	2	41	9	N	37					121
11	17620	X	9457	-0-	-8163	-0-	9453	2	4	9	N	4					125
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10147	2	70	9	N	64	162	1			27
01	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9787	2	37	9	N	34					61
*02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8856	2	25	9	N	23					84

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
02	DLQ G-10	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

09	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	163	-0-	163	163	163	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	280	-0-	280	443	280	2		N	-0-			-0-
01	930 N	487	-0-	-443	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

09	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

09	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	9840	X	9321	-0-	-519	-0-	9321	3		N	-0-					-0-
10	10106	X	9547	-0-	-559	-0-	9547	3		N	-0-					-0-
11	9720	X	9350	-0-	-370	-0-	9350	3		N	-0-					-0-
12	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	9636	3		N	-0-					-0-
01	9889	X	9658	-0-	-231	-0-	9658	3		N	-0-					-0-
02	8736	X	8266	-0-	-470	-0-	8266	3		N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	3		N	-0-					-0-
10	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	3		N	-0-					-0-
11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	1608	3		N	-0-					-0-
12	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3		N	-0-					-0-
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3		N	-0-					-0-
02	1512	N	1361	-0-	-151	-0-	1361	3		N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-					-0-
10	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	2614	3		N	-0-					-0-
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-					-0-
12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3		N	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-					-0-
02	2520	N	2366	-0-	-154	-0-	2366	3		N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

09	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3		N	-0-					-0-
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3		N	-0-					-0-
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	3		N	-0-					-0-
12	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	3		N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-					-0-
02	1596	N	1557	-0-	-39	-0-	1557	3		N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

09	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	2638	3		N	-0-					-0-
10	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	3		N	-0-					-0-
11	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	1192	3		N	-0-					-0-
12	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	3		N	-0-					-0-
01	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3		N	-0-					-0-
02	2464	X	2133	-0-	-331	-0-	2133	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

09	2670 N	2621	-0-	-49	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2640 N	2594	-0-	-46	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2408 N	2366	-0-	-42	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

09	3720 X	3401	-0-	-319	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
10	3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3332 X	3161	-0-	-171	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

09	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2848	-0-	-512	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2192	-0-	-753	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4646	-0-	-154	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	5060	-0-	-1390	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	4658	-0-	-1914	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	236	-0-	-6364	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	159	-0-	-6661	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	139	-0-	-6681	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	134	-0-	-4598	-0-	134	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
11	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928 3		N	-0-			-0-
12	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1679	-0-	-113	-0-	1679 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
11	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
12	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
01	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	3598 3		N	-0-			-0-
02	3444 X	3225	-0-	-219	-0-	3225 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

09	3600 X	3436	-0-	-164	-0-	3436 3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640 3		N	-0-			-0-
11	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	3477 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513 3		N	-0-			-0-
02	3276 X	3140	-0-	-136	-0-	3140 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-			-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-			-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
10	2666 N	2647	-0-	-19	-0-	2647 3		N	-0-			-0-
11	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
12	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483 3		N	-0-			-0-
02	2408 N	2174	-0-	-234	-0-	2174 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

09	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		N	-0-			-0-
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
11	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-			-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		N	-0-			-0-
*02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

09	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141 3		N	-0-			-0-
10	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 3		N	-0-			-0-
11	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 3		N	-0-			-0-
12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418 3		N	-0-			-0-
01	7378 X	6915	-0-	-463	-0-	6915 3		N	-0-			-0-
02	6664 X	6077	-0-	-587	-0-	6077 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2393	-0-	-43	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

09	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3496	-0-	-44	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3138	-0-	-138	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

09	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2894	-0-	-130	-0-	2894	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

09	6660	X	6580	-0-	-80	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5825	-0-	-363	-0-	5825	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2520	-0-	-239	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2024	-0-	-272	-0-	2024	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	978	-0-	-30	-0-	978	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13819	X	4458	-0-	-9361	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
*01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3945	-0-	-591	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12995	X	4174	-0-	-8821	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
*01	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3664	-0-	-228	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8745	X	2776	-0-	-5969	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
*01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10839	X	3449	-0-	-7390	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3617	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
*01	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3055	-0-	-221	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11108 X	3290	-0-	-7818	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	2880	-0-	-960	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*01	3844 X	2710	-0-	-1134	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2566	-0-	-514	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
*01	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*01	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1503	-0-	-57	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1303	-0-	-371	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1292	-0-	-508	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1474	-0-	-324	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1560 N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1364	-0-	-256	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
*01	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

09	11000 X	3578	-0-	-7422	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
11	3720 X	2949	-0-	-771	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
*01	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	3052	-0-	-280	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
10	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

09	12295 X	3952	-0-	-8343	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	3834	-0-	-516	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			-0-
*01	4216 X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3548	-0-	-148	-0-	3548	2		N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5400	X	5355	-0-	-45	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5375	-0-	-577	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5060	-0-	-700	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4729	-0-	-820	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4506	-0-	-1043	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4559	-0-	-453	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

09	720	X	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	744	X	171	-0-	-573	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	167	-0-	-883	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	251	-0-	-834	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*01	1085	X	313	-0-	-772	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

09	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	465	X	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	660	X	107	-0-	-553	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	682	X	160	-0-	-522	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	682	X	200	-0-	-482	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X	351	-0-	-69	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	434 X	103	-0-	-331	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	630 X	101	-0-	-529	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	651 X	152	-0-	-499	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*01	651 X	189	-0-	-462	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*02	336 X	NO RPT	-0-	-336	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			152
10	2263 X	1290	-0-	-973	-0-	1290	2		N	-0-			152
11	2190 X	2157	-0-	-33	-0-	2157	2		N	-0-			152
12	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6 9	N	5			157
01	2170 X	1835	-0-	-335	-0-	1829	2	6 9	N	5	1 8		161
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-				N	NO RPT			161

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

09	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			81
10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			81
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			81
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			81
01	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			81
02	1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-				N	NO RPT			81

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
11	1530 X	1159	-0-	-371	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
12	1674 X	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
01	1674 X	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
02	2156 X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-			135
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			135

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	885	-0-	-705	-0-	885	2	N	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	1063	-0-	-287	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1740	X	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	703	-0-	-407	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	644	X	524	-0-	-120	-0-	524	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	330	X	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

09	2790	X	2200	-0-	-590	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1665	-0-	-945	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1695	-0-	-971	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1707	-0-	-959	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1556	-0-	-516	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

09	390	X	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	403	X	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	390	X	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	X	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336	X	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	990	N	835	-0-	-155	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	X	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

09	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	480	X	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	527	X	269	-0-	-258	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	476	X	284	-0-	-192	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

09	360	X	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	341	X	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	240	X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

09	2610	X	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2214	-0-	-483	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1601	-0-	-829	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1763	-0-	-748	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	946	-0-	-1042	-0-	946	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	450	X	330	-0-	-120	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	496	X	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	448	X	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

09	240	X	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	248	X	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	X	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			-0-
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			287
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			300
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			300
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			300

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 10032 PERF. 7755 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	5					193
10	186	#	50	-0-	-136	-0-	48	3	2	9	N	2					195
11	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					195
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	72	3	3	9	N	3					198
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					203
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					203

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	2	20	9	N	18					153
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					153
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17	9	N	15					142
*10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15					157
*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	53	2	13	9	N	12					169
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	53	2	15	9	N	14					183
*01	62	#	59	-0-	-3	-0-	48	2	11	9	N	10					193
*02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	51	2	13	9	N	12					205

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1153	-0-	-1203	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

09	2010	X	1750	-0-	-260	-0-	107	1	1571	3	N	65					139
							72	9									
10	1984	X	1800	-0-	-184	-0-	117	1	1613	3	N	64					203
							70	9									
11	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	115	1	1405	3	N	55					258
							61	9									
12	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	102	1	1415	3	N	69	174	1			153
							76	9									
01	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	90	1	1241	3	N	56					209
							62	9									
02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	89	1	1191	3	N	74	32	1			251
							81	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	3					35
							3	9									
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	50	1	682	3	N	2					37
							2	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	3					40
							3	9									
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	55	1	763	3	N	2					42
							2	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	N	2					44
							2	9									
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	43	1	573	3	N	8	17	1			35
							9	9									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	229	1	3376	3	N	17					85
							19	9									
10	3534	X	582	-0-	-2952	-0-	39	1	540	3	N	3					88
							3	9									
11	3420	X	3183	-0-	-237	-0-	238	1	2921	3	N	22					110
							24	9									
12	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	199	1	2771	3	N	11					121
							12	9									
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	210	1	2897	3	N	12					133
							13	9									
02	3388	X	2345	-0-	-1043	-0-	160	1	2148	3	N	34	57	1			110
							37	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	62	1	916	3	N	3					34
							3	9									
10	1116	N	865	-0-	-251	-0-	59	1	804	3	N	2					36
							2	9									
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-	70	1	862	3	N	3					39
							3	9									
12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	61	1	852	3	N	3					42
							3	9									
01	868	N	562	-0-	-306	-0-	38	1	523	3	N	1					43
							1	9									
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	662	3	N	9	18	1			34
							10	9									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	3					41
							3	9									
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	64	1	880	3	N	3					44
							3	9									
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	56	1	684	3	N	2					46
							2	9									
12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	51	1	704	3	N	2					48
							2	9									
01	961	N	960	-0-	-1	-0-	65	1	893	3	N	2					50
							2	9									
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	7	18	1			39
							8	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

09	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	115	1	1693	3	N	7					87
							8	9									
10	2325	X	1516	-0-	-809	-0-	103	1	1409	3	N	4					91
							4	9									
11	1890	X	1819	-0-	-71	-0-	137	1	1675	3	N	6					97
							7	9									
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	111	1	1544	3	N	4					101
							4	9									
01	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	110	1	1524	3	N	4					105
							4	9									
02	1708	X	1456	-0-	-252	-0-	100	1	1337	3	N	17	35	1			87
							19	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	652	-0-	-158	-0-	41	1	609	3	N	2					74
							2	9									
10	806	X	601	-0-	-205	-0-	41	1	558	3	N	2					76
							2	9									
11	690	X	547	-0-	-143	-0-	41	1	504	3	N	2					78
							2	9									
12	713	X	526	-0-	-187	-0-	35	1	490	3	N	1					79
							1	9									
01	682	X	544	-0-	-138	-0-	37	1	506	3	N	1					80
							1	9									
02	616	X	455	-0-	-161	-0-	31	1	417	3	N	6	12	1			74
							7	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	1					116
							1	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	396	3	N	1					117
							1	9									
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1	361	3	N	1					118
							1	9									
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	25	1	343	3	N	1					119
							1	9									
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	24	1	328	3	N	1					120
							1	9									
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	22	1	296	3	N	4	8	1			116
							4	9									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	582	3	N	2					39
							2	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	N	2					41
							2	9									
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	43	1	524	3	N	1					42
							1	9									
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	38	1	533	3	N	2					44
							2	9									
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	37	1	509	3	N	1					45
							1	9									
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	33	1	447	3	N	6	12	1			39
							7	9									

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	590	-0-	-250	-0-	37	1	551	3	N	2					69
							2	9									
10	837	X	588	-0-	-249	-0-	40	1	546	3	N	2					71
							2	9									
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	42	1	516	3	N	1					72
							1	9									
12	620	X	572	-0-	-48	-0-	38	1	532	3	N	2					74
							2	9									
01	620	X	514	-0-	-106	-0-	35	1	478	3	N	1					75
							1	9									
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	31	1	415	3	N	6	12	1			69
							7	9									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2014 - P&A 09/29/14

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	42 4	1 9	269	2	N	4					78
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	16 2	1 9	81	2	N	2	5	1			75
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					75
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	2	1			73
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	180	172	1			247
						198	9									
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	N	210	178	1			279
						231	9									
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	44	1	130	2	N	141	179	1			241
						155	9									
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	20	1	72	2	N	68	170	1			139
						75	9									
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					139
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	23					162

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2300 N	2613	-0-	313	4290	375	1	2231	2	Y	6					85
						7	9									
10	3100 N	3078	-0-	-22	4268	473	1	2605	2	Y	-0-					85
11	3000 N	1563	-0-	-1437	2831	73	1	1490	2	Y	-0-					85
12	3100 N	1346	-0-	-1754	1077	75	1	1271	2	Y	-0-					85
01	2738 N	1661	-0-	-1077	-0-	102	1	1559	2	Y	-0-					85
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					85

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

09	17867 X	6049	-0-	-11818	-0-	868	1	5160	2	Y	19					229
						21	9									
10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	891	1	4904	2	Y	8	177	1			60
						9	9									
11	5790 X	4778	-0-	-1012	-0-	224	1	4534	2	Y	18					78
						20	9									
12	6169 X	4897	-0-	-1272	-0-	270	1	4597	2	Y	27					105
						30	9									
01	5363 X	4450	-0-	-913	-0-	273	1	4171	2	Y	5					110
						6	9									
02	4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					Y	NO RPT					110

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	9	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	42	2	1			43
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	19	4	1			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18167	X	7445	-0-	-10722	-0-	1052	1	6255	2	Y	125	149	1			118
							138	9									
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	1123	1	6183	2	Y	206	196	1			128
							227	9									
11	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	293	1	5945	2	Y	173	119	1			182
							190	9									
12	1271	X	335	-0-	-936	-0-	18	1	306	2	Y	10	163	1			29
							11	9									
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	108	16	1			121
02	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					121

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8635	X	28	-0-	-8607	-0-	3	1	15	2	Y	9	67	1			6
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			1
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3009	2	Y	48	1	1			48
							53	9									
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2879	2	Y	63	44	1			67
							69	9									
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	279	1	4265	2	Y	34	46	1			55
							37	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					55

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18641	X	7366	-0-	-11275	-0-	1054	1	6266	2	Y	42	53	1			39
							46	9									
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	638	1	3513	2	Y	45	65	1			19
							50	9									
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	248	1	5025	2	Y	47	18	1			48
							52	9									
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	299	1	5105	2	Y	81	44	1			85
							89	9									
01	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	285	1	4355	2	Y	26	59	1			52
							29	9									
02	4648	X	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT					52

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14941	X	5092	-0-	-9849	-0-	733	1	4359	2	Y	-0-	73	1			13
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	829	1	4567	2	Y	6					19
							7	9									
11	5040	X	3792	-0-	-1248	-0-	178	1	3605	2	Y	8					27
							9	9									
12	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	213	1	3631	2	Y	25					52
							28	9									
01	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	221	1	3380	2	Y	149					201
							164	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					201

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15501	X	5066	-0-	-10435	-0-	728	1	4327	2	Y	10	71	1			23
							11	9									
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	807	1	4446	2	Y	7					30
							8	9									
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	241	1	4890	2	Y	-0-					30
12	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	244	1	4165	2	Y	-0-					30
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	258	1	3940	2	Y	-0-					30
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					30

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2300	N	1190	-0-	-1110	1321	171	1	1015	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
10	2599	N	1278	-0-	-1321	-0-	195	1	1072	2	Y	10					17
							11	9									
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	46	1	933	2	Y	3					20
							3	9									
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	68	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									
01	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	67	1	1027	2	Y	56					89
							62	9									
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9222	X	3216	-0-	-6006	-0-	463	1	2749	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	500	1	2751	2	Y	10					17
							11	9									
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2593	2	Y	3					20
							3	9									
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	147	1	2511	2	Y	13					33
							14	9									
01	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	152	1	2323	2	Y	56					89
							62	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					89

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27905 X	9227	-0-	-18678	-0-	1322	1	7859	2	Y	42	68	1			39
						46	9									
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1479	1	8143	2	Y	68	65	1			42
						75	9									
11	9090 X	8029	-0-	-1061	-0-	374	1	7592	2	Y	57	39	1			60
						63	9									
12	9548 X	8393	-0-	-1155	-0-	460	1	7846	2	Y	79	55	1			84
						87	9									
01	9641 X	9173	-0-	-468	-0-	562	1	8578	2	Y	30	58	1			56
						33	9									
02	8708 X	NO RPT	-0-	-8708	-0-					Y	NO RPT					56

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

09	3600 #	3140	-0-	-460	-0-	3072	2	68	9	N	62					148
10	3720 #	2959	-0-	-761	-0-	2851	2	108	9	N	98	140	1			106
11	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	3952	2	125	9	N	114	145	1			75
12	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	3581	2	99	9	N	90					165
01	3317 #	2265	-0-	-1052	-0-	2170	2	95	9	N	86	151	1			100
02	3808 #	2998	-0-	-810	-0-	2837	2	161	9	N	146	151	1			95

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

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

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5790	X	4612	-0-	-1178	-0-	758	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5555	-0-	-490	-0-	970	1	4582	2	Y	3					3
							3	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	989	1	4911	2	Y	-0-					3
12	6045	X	5513	-0-	-532	-0-	908	1	4605	2	Y	-0-	2	1			1
01	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	751	1	3879	2	Y	-0-					1
02	5516	X	4795	-0-	-721	-0-	736	1	4059	2	Y	-0-	1	1			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	558	2	Y	10					104
							11	9									
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	518	2	Y	50					154
							55	9									
11	900	N	761	-0-	-139	-0-	107	1	529	2	Y	114					268
							125	9									
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	76	183	1			161
							84	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	Y	49					210
							54	9									
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	580	2	Y	50	185	1			75
							55	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950 #	1565	-0-	-385	-0-	1542	2	23	9	N	21					149
10	1953 #	1564	-0-	-389	-0-	1551	2	13	9	N	12					161
11	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1814	2	29	9	N	26	133	1			54
12	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					66
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	843	2	9	9	N	8					74
02	DLQ G-10	1608	-0-	1608	2460	1591	2	17	9	N	15					89

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	705	1	2496	2	N	-0-					-0-
10	2821 #	1814	-0-	-1007	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
11	2730 #	1874	-0-	-856	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	3317 #	3279	-0-	-38	-0-	872	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	3317 #	2822	-0-	-495	-0-	618	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2996 #	2819	-0-	-177	-0-	731	1	2088	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

09	2400 N	1026	-0-	-1374	33	217	1	768	2	N	37					139
						41	9									
10	957 N	924	-0-	-33	-0-	905	2	19	9	N	17					156
11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1134	2	36	9	N	33					189
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	253	1	698	2	N	23	162	1			50
						25	9									
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	226	1	806	2	N	-0-					50
*02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	208	1	594	2	N	37					87
						41	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

09	16862 X	6036	-0-	-10826	-0-	862	1	5122	2	Y	47					291
						52	9									
10	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	920	1	5066	2	Y	9	191	1			109
						10	9									
11	5370 X	5114	-0-	-256	-0-	240	1	4856	2	Y	16					125
						18	9									
12	5611 X	5183	-0-	-428	-0-	283	1	4819	2	Y	74					199
						81	9									
01	5549 X	531	-0-	-5018	-0-	32	1	493	2	Y	5					204
						6	9									
02	5012 X	NO RPT	-0-	-5012	-0-					Y	NO RPT					204

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

09	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	870	N	406	-0-	-464	-0-	58	1	347	2	N	1				43
							1	9								
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	69	1	382	2	N	-0-				43
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	18	1	371	2	N	1				44
							1	9								
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	47				91
							52	9								
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-				91
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				91

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	450	N	376	-0-	-74	-0-	54	1	322	2	N	-0-				13
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	63	1	348	2	N	-0-				13
11	510	N	364	-0-	-146	-0-	17	1	345	2	N	2				15
							2	9								
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	2	N	-0-				15
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	15	1	227	2	N	-0-				15
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				15

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	209	1	1239	2	N	18				191
							20	9								
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	231	1	1272	2	N	1	175	1		17
							1	9								
11	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	57	1	1159	2	N	5				22
							6	9								
12	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	73	1	1250	2	N	60				82
							66	9								
01	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	83	1	1266	2	N	11				93
							12	9								
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT				93

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	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

09	38730 X	3589	-0-	-35141	-0-	579	1	3010	2	N	-0-					3
10	40021 X	3454	-0-	-36567	-0-	551	1	2883	2	N	18					21
						20	9									
11	38730 X	3053	-0-	-35677	-0-	408	1	2645	2	N	-0-					21
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	356	1	2445	2	N	-0-					21
01	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	407	1	2720	2	N	-0-					21
02	3360 X	516	-0-	-2844	-0-	516	1			N	-0-					21

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

09	2340 X	90	-0-	-2250	-0-	61	2	29	9	N	26	170	1			20
10	2418 X	65	-0-	-2353	-0-	65	2			N	-0-					20
11	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9850	2	100	9	N	91					111
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9466	2	103	9	N	94	175	1			30
01	DLQ G-10	8790	-0-	8790	8790	8733	2	57	9	N	52					82
02	DLQ G-10	9207	-0-	9207	17997	9177	2	30	9	N	27					109

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					140
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					140
11	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8461	2	253	9	N	230	130	1			240
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7387	2	196	9	N	178	281	1			137
01	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	2	106	9	N	96	141	1			92
02	6300 X	3320	-0-	-2980	-0-	3243	2	77	9	N	70					162

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	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

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1507	-0-	-113	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1177	-0-	-223	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	X	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	1344	-0-	-175	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	991	-0-	-342	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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 #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	870	N	479	-0-	-391	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

09	1050	X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	952	X	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

09	720	X	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	744	X	563	-0-	-181	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

09	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	420	X	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	434	X	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	372	X	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

09	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

09	330	X	187	-0-	-143	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

09	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	660	N	380	-0-	-280	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	750	N	649	-0-	-101	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	465	X	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5774 X	1957	-0-	-3817	-0-	370	1	1586	2	N	1	4	1			3
						1	9									
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	494	1	2231	2	N	5					8
						6	9									
11	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	463	1	1712	2	N	2	4	1			6
						2	9									
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1298	2	N	1					7
						1	9									
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	547	1	2708	2	N	30	7	1			30
						33	9									
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					30

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284

BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2					30
10	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
11	1320 X	1005	-0-	-315	-0-	1005	2			N	-0-					30
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
01	1457 X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					30
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					30

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

09	1230 X	1076	-0-	-154	-0-	1008	2	68	9	N	62	180	1			157
10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1326	2	152	9	N	138	183	1			112
11	1530 X	1001	-0-	-529	-0-	863	2	138	9	N	125	179	1			58
12	1581 X	1184	-0-	-397	-0-	1039	2	145	9	N	132	171	1			19
01	1581 X	1028	-0-	-553	-0-	868	2	160	9	N	145					164
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					164

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					68
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					68
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					68
12	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					68
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					68
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-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

09	450 X	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
11	690 X	183	-0-	-507	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	713 X	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	713 X	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	616 X	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328

ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150

TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 9732

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - PLUGGED 10/23/14

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2014 - PLUGGED 10/22/14

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

09	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	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

09	2520 #	1291	-0-	-1229	-0-	1291	2			N	-0-					83
10	2604 #	1459	-0-	-1145	-0-	1459	2			N	-0-					83
11	1920 #	1384	-0-	-536	-0-	1384	2			N	-0-					83
12	1984 #	1531	-0-	-453	-0-	1531	2			N	-0-					83
01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-					83
*02	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	589	2	721	9	N	655	450	1			426
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	584	2	678	9	N	616	872	1			170
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	477	2	600	9	N	545	535	1			180
12	930 N	764	-0-	-166	-0-	354	2	410	9	N	373	352	1			201
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	408	2	480	9	N	436	348	1			289
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	428	2	495	9	N	450	350	1			389

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1505	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1418	2	N	-0-					71
10	3262	3262	-0-	-0-	-0-	184	1	3078	2	N	-0-					71
11	832	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-					71
12	2653	2653	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	2	N	19					90
						21	9									
01	3310	3310	-0-	-0-	-0-	98	1	3199	2	N	12					102
						13	9									
02	196	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					102

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

09	3299	3299	-0-	-0-	-0-	3277	2	22	9	Y	20	25	1			12
10	3658	3658	-0-	-0-	-0-	3634	2	24	9	Y	22	23	1			11
11	3190	3190	-0-	-0-	-0-	3165	2	25	9	Y	23	24	1			10
12	4070	4070	-0-	-0-	-0-	4036	2	34	9	Y	31	33	1			8
01	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	4073	2	29	9	Y	26	21	1			13
*02	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	Y	28	35	1			6

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

09	8040 X	6882	-0-	-1158	-0-	6739	2	143	9	Y	130	159	1			57
10	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	8818	2	239	9	Y	217	233	1			41
11	6300 X	5592	-0-	-708	-0-	5375	2	217	9	Y	197	203	1			35
12	7099 X	5073	-0-	-2026	-0-	4852	2	221	9	Y	201	212	1			24
01	9052 X	5465	-0-	-3587	-0-	5233	2	232	9	Y	211	176	1			59
02	8176 X	5676	-0-	-2500	-0-	5483	2	193	9	Y	175	217	1			17

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

09	16980 X	12822	-0-	-4158	-0-	12690	2	132	9	Y	120	147	1			45
10	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	14027	2	154	9	Y	140	150	1			35
11	13170 X	10778	-0-	-2392	-0-	10631	2	147	9	Y	134	138	1			31
12	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14808	2	163	9	Y	148	156	1			23
01	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	14324	2	176	9	Y	160	134	1			49
02	12796 X	12222	-0-	-574	-0-	12098	2	124	9	Y	113	140	1			22

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15240	X	5060	-0-	-10180	-0-	5019	2	41	9	Y	37	45	1			25
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9850	2	55	9	Y	50	54	1			21
11	6900	X	3159	-0-	-3741	-0-	3093	2	66	9	Y	60	62	1			19
12	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12386	2	75	9	Y	68	72	1			15
01	8060	X	6202	-0-	-1858	-0-	6119	2	83	9	Y	75	62	1			28
02	7280	X	5008	-0-	-2272	-0-	4949	2	59	9	Y	54	67	1			15

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25620	X	17210	-0-	-8410	-0-	16982	2	228	9	Y	207	229	1			2
10	28166	X	28166	-0-	-0-	-0-	27781	2	385	9	Y	350	346	1			6
11	25620	X	24606	-0-	-1014	-0-	24327	2	279	9	Y	254	232	1			28
12	24972	X	24972	-0-	-0-	-0-	24620	2	352	9	Y	320	337	1			11
01	28179	X	23514	-0-	-4665	-0-	23151	2	363	9	Y	330	276	1			65
02	25452	X	10282	-0-	-15170	-0-	10110	2	172	9	Y	156	193	1			28

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9330	X	8041	-0-	-1289	-0-	7957	2	84	9	Y	76	118	1			104
10	8370	X	7712	-0-	-658	-0-	7644	2	68	9	Y	62	97	1			69
11	8100	X	7905	-0-	-195	-0-	7852	2	53	9	Y	48	79	1			38
12	8308	X	7299	-0-	-1009	-0-	7198	2	101	9	Y	92	97	1			33
01	8308	X	6550	-0-	-1758	-0-	6462	2	88	9	Y	80	67	1			46
02	7504	X	6880	-0-	-624	-0-	6817	2	63	9	Y	57	71	1			32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

09	750 N	107	-0-	-643	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	871	-0-	-473	-0-	871	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	159	-0-	-201	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

09	1260	X	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1060	-0-	-60	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
10	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1084	-0-	-344	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	863	-0-	-337	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

09	780	X	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	775	X	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

09	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	713	X	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	713	X	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

09	1200	X	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450 X	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496 X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

09	1530 X	1522	-0-	-8	-0-	1515	2	7	9	N	6					65
10	1581 X	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			N	-0-					65
11	1530 X	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					65
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					66
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1					67
02	1428 X	1199	-0-	-229	-0-	1199	2			N	-0-					67

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

09	540 X	337	-0-	-203	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	403 X	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330 X	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

09	240 X	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

09	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	930 X	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	930 X	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	527 X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

09	630 X	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	682 X	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	651 X	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	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 #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	1018	-0-	-32	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	978	-0-	-72	-0-	978	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	1000	-0-	-54	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
02	952 X	936	-0-	-16	-0-	936	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

09	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	248 X	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	240 X	226	-0-	-14	-0-	226	2		N	-0-			-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

09	750 N	478	-0-	-272	-0-	478	2		N	-0-			-0-
10	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	2		N	-0-			-0-
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2		N	-0-			-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

09	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
10	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
11	1560 X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
12	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
01	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
*02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

09	330 X	106	-0-	-224	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12	124 X	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	124 X	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

09	750 X	565	-0-	-185	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	899 X	763	-0-	-136	-0-	763	2		N	-0-			-0-
11	870 X	669	-0-	-201	-0-	669	2		N	-0-			-0-
12	899 X	780	-0-	-119	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	700 X	644	-0-	-56	-0-	644	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

09	300 X	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2 9	N	2			46
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			46
11	300 X	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-			46
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			46
01	310 X	302	-0-	-8	-0-	302	2		N	-0-			46
02	280 X	278	-0-	-2	-0-	278	2		N	-0-			46

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530 X	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1581 X	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	1114	-0-	-416	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	1256	-0-	-232	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

09	630 X	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651 X	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	630 X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	651 X	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	651 X	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	588 X	543	-0-	-45	-0-	543	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

09	540 X	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558 X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	527 X	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	476 X	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

09	900 X	882	-0-	-18	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
11	900 X	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812 X	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

09	480 X	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	558 X	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
11	540 X	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	558 X	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	465 X	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

09	360 X	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372 X	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360 X	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	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 #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690 X	466	-0-	-224	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	589 X	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
11	540 X	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	558 X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496 X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	448 X	370	-0-	-78	-0-	370	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

09	450 X	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	465 X	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	450 X	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	434 X	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	336 X	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

09	270 X	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279 X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252 X	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	713 N	52	-0-	-661	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

09	660 N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

09	630 X	481	-0-	-149	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	589 X	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
10	1736 X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1680 X	1460	-0-	-220	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

09	330 X	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341 X	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	330 X	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	310 X	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 X	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

09	540 X	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558 X	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	504 X	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

09	630 X	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	651 X	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	630 X	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	651 X	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

09	150 X	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	155 X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

09	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	1434	-0-	-78	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

09	240 X	113	-0-	-127	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	217 X	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	180 X	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155 X	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 X	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720 X	609	-0-	-111	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	651 X	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-
11	630 X	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	651 X	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	651 X	400	-0-	-251	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	560 X	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

09	780 X	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	806 X	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	780 X	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

09	810 X	419	-0-	-391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	837 X	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	750 X	490	-0-	-260	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	651 X	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	527 X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	448 X	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

09	210 X	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196 X	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

09	2190 X	1706	-0-	-484	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1436	-0-	-484	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1557	-0-	-39	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

09	810 X	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	806 X	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	750 X	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	775 X	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	744 X	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	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 #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260 X	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1200 X	1068	-0-	-132	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1148 X	999	-0-	-149	-0-	999	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

09	600 X	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589 X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	570 X	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	589 X	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

09	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
10	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	1950 X	1686	-0-	-264	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

09	1200 X	633	-0-	-567	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	837 X	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	780 X	215	-0-	-565	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	775 X	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	744 X	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588 X	277	-0-	-311	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

09	600 X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	620 X	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	600 X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

09	1140 X	585	-0-	-555	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1116 X	633	-0-	-483	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	1080 X	569	-0-	-511	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	992 X	643	-0-	-349	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

09	1860 X	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
10	1922 X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1860 X	1599	-0-	-261	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*02	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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 #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	461	-0-	-79	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	690	N	287	-0-	-403	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

09	2460	X	1630	-0-	-830	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1731	-0-	-811	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

09	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2901	-0-	-602	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2690	-0-	-700	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2566	-0-	-122	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

09	870	X	575	-0-	-295	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	899	X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	870	X	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	868	X	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

09	810	X	523	-0-	-287	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	837	X	529	-0-	-308	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	780	X	480	-0-	-300	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	775	X	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	980 N	842	-0-	-138	-0-	842	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

09	780 X	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	961 X	723	-0-	-238	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	930 X	555	-0-	-375	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	961 X	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	744 X	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	672 X	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

09	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
10	4712 X	4353	-0-	-359	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
11	4560 X	3869	-0-	-691	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3771	-0-	-149	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

09	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	906	-0-	-241	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	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 #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					-0-
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

09	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

09	14B2	EXT	81	-0-	81	5970	81	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	63	-0-	63	6033	63	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	6043	10	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3	6046	3	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	93	-0-	93	6139	93	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	62	-0-	62	6201	62	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	243	-0-	243	4434	243	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	187	-0-	187	4621	187	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	4649	28	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	9	-0-	9	4658	9	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	277	-0-	277	4935	277	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	185	-0-	185	5120	185	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-			-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	515	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

09	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	2		Y	-0-			-0-
*02	1132 N	533	-0-	-599	-0-	533	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

09	510 X	486	-0-	-24	-0-	486	2		N	-0-			-0-
10	527 X	480	-0-	-47	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	510 X	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	527 X	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	476 X	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

09	570 N	516	-0-	-54	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	604	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
*02	1221 N	610	-0-	-611	-0-	610	2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

09	2845 N	1847	-0-	-998	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	2			Y	-0-					-0-
*02	2700 N	1414	-0-	-1286	535	1414	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1256	-0-	-201	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	992	-0-	-178	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	924 N	707	-0-	-217	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

09	300 X	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	280 X	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	180	X	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	X	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

09	690	N	433	-0-	-257	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

09	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

09	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1286	-0-	-198	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	11	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	7	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	16	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	14	1	814	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	644	-0-	-376	-0-	7	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	511	-0-	-295	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	11	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	11	1	538	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

09	1500	N	349	-0-	-1151	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	26	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	23	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	25	1	1193	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

09	630	N	604	-0-	-26	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	15	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	8	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	573	-0-	-326	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	11	1	501	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	11	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	6	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	10	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

09	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	2	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	4	1	189	2	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 #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	741	-0-	-3	-0-	12	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	531	-0-	-369	-0-	6	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	10	1	533	2	Y	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	18	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	955	-0-	-37	-0-	16	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	820	-0-	-440	-0-	9	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	16	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	17	1	857	2	Y	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	21	1	1001	2	Y	-0-					-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	12	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	18	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	19	1	958	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	905	-0-	-75	-0-	19	1	886	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	164	-0-	-136	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	18	1	875	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	884	-0-	-77	-0-	15	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	801	-0-	-159	-0-	9	1	792	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	15	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	16	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	15	1	737	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	7	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	11	1	522	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 #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	13	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	554	-0-	-376	-0-	6	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	13	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	519	-0-	-287	-0-	10	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	10	1	461	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	5	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	554	-0-	-46	-0-	11	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	10	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	6	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	9	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	11	1	544	2	Y	-0-					-0-
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	18	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	865	-0-	-158	-0-	14	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	735	-0-	-495	-0-	8	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	Y	-0-					-0-
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	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 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
*02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

09	420	N	353	-0-	-67	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	3	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	13	1	798	2	N	-0-					-0-
11	900	N	723	-0-	-177	-0-	8	1	715	2	N	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	13	1	669	2	N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	13	1	605	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

09	900	N	781	-0-	-119	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	13	1	759	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	638	-0-	-412	-0-	7	1	631	2	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	-0-					-0-
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	616	-0-	-554	-0-	7	1	609	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	13	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	646	-0-	-563	-0-	12	1	634	2	N	-0-					-0-
02	840	X	463	-0-	-377	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466	2	N	-0-					-0-
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	4	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	8	1	399	2	N	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

09	510	N	482	-0-	-28	-0-	10	1	472	2	N	-0-					-0-
10	713	N	604	-0-	-109	-0-	10	1	594	2	N	-0-					-0-
11	750	N	491	-0-	-259	-0-	5	1	486	2	N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	7	1	388	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	6	1	516	2	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	704	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	N	-0-					-0-
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	22	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	982	-0-	-698	-0-	11	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	23	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	23	1	1184	2	N	-0-					-0-
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
11	600	N	458	-0-	-142	-0-	5	1	453	2	N	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	11	1	562	2	N	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	965	2	N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	18	1	1079	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	754	-0-	-386	-0-	8	1	746	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	15	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	751	-0-	-334	-0-	14	1	737	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	X	495	-0-	-15	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
11	630	X	341	-0-	-289	-0-	4	1	337	2	N	-0-					-0-
12	651	X	473	-0-	-178	-0-	8	1	465	2	N	-0-					-0-
01	651	X	440	-0-	-211	-0-	8	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	X	347	-0-	-157	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	574	X	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
10	584	X	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
11	570	X	498	-0-	-72	-0-	6	1	492	2	N	-0-					-0-
12	589	X	544	-0-	-45	-0-	10	1	534	2	N	-0-					-0-
01	589	X	412	-0-	-177	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
02	532	X	326	-0-	-206	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	7	1	614	2	N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	637	2	N	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	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 #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570 X	229	-0-	-341	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
10	589 X	240	-0-	-349	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
11	570 X	233	-0-	-337	-0-	3	1	230	2	N	-0-					-0-
12	279 X	199	-0-	-80	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	279 X	204	-0-	-75	-0-	4	1	200	2	N	-0-					-0-
*02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

09	510 N	454	-0-	-56	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	9	1	522	2	N	-0-					-0-
11	540 N	424	-0-	-116	-0-	5	1	419	2	N	-0-					-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	8	1	431	2	N	-0-					-0-
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	8	1	358	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

09	360 N	356	-0-	-4	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	6	1	378	2	N	-0-					-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	4	1	336	2	N	-0-					-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-					-0-
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

09	600 N	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	-0-					-0-
11	720 N	614	-0-	-106	-0-	7	1	607	2	N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	N	-0-					-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					160
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	N	3					163
						3	9									
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	N	17					180
						19	9									
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	N	3					183
						3	9									
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	9					192
						10	9									
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

09	420 X	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
10	372 X	321	-0-	-51	-0-	5	1	316	2	N	-0-					-0-
11	510 X	334	-0-	-176	-0-	4	1	330	2	N	-0-					-0-
12	527 X	386	-0-	-141	-0-	7	1	379	2	N	-0-					-0-
01	527 X	326	-0-	-201	-0-	6	1	320	2	N	-0-					-0-
*02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	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 #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	1	1	128	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

09	780	X	713	-0-	-67	-0-	15	1	698	2	N	-0-					-0-
10	806	X	736	-0-	-70	-0-	12	1	724	2	N	-0-					-0-
11	840	X	707	-0-	-133	-0-	8	1	699	2	N	-0-					-0-
12	868	X	612	-0-	-256	-0-	11	1	601	2	N	-0-					-0-
01	868	X	582	-0-	-286	-0-	11	1	571	2	N	-0-					-0-
*02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

09	990	N	930	-0-	-60	-0-	19	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	16	1	941	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	848	-0-	-442	-0-	9	1	839	2	N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	15	1	841	2	N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	18	1	900	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

09	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	26	1	1528	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1474	-0-	-536	-0-	16	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	25	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	25	1	1200	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

09	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	23	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1021	-0-	-479	-0-	11	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1088	-0-	-462	-0-	19	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1078	-0-	-472	-0-	21	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	978	-0-	-394	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	392	2	N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	7	1	389	2	N	-0-					-0-
11	510	N	260	-0-	-250	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
12	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	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 #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	9	1	511	2	N	-0-					-0-
11	600	X	347	-0-	-253	-0-	4	1	343	2	N	-0-					-0-
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
01	620	X	355	-0-	-265	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
*02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

09	990	X	824	-0-	-166	-0-	17	1	807	2	N	-0-					-0-
10	930	X	883	-0-	-47	-0-	15	1	868	2	N	-0-					-0-
11	990	X	663	-0-	-327	-0-	7	1	656	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	688	-0-	-335	-0-	12	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	521	-0-	-502	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
02	784	X	724	-0-	-60	-0-	15	1	709	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	-0-					-0-
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	5	1	414	2	N	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

09	750	X	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	14	1	814	2	N	-0-					-0-
11	810	X	577	-0-	-233	-0-	6	1	571	2	N	-0-					-0-
12	837	X	797	-0-	-40	-0-	14	1	783	2	N	-0-					-0-
01	837	X	636	-0-	-201	-0-	12	1	624	2	N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	14	1	680	2	N	-0-					-0-
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-	13	1	745	2	N	-0-					-0-
11	870	X	626	-0-	-244	-0-	7	1	619	2	N	-0-					-0-
12	899	X	623	-0-	-276	-0-	11	1	612	2	N	-0-					-0-
01	899	X	577	-0-	-322	-0-	11	1	566	2	N	-0-					-0-
02	672	X	529	-0-	-143	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

09	540	N	476	-0-	-64	-0-	10	1	466	2	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
11	690	N	364	-0-	-326	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	487	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
*02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

09	480	N	392	-0-	-88	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	2	N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	2	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	-0-					-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	6	1	300	2	N	-0-					-0-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					-0-
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	3	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	2	N	-0-					-0-
10	341	X	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
11	330	X	249	-0-	-81	-0-	3	1	246	2	N	-0-					-0-
12	341	X	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
01	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-
*02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1525	-0-	-245	-0-	31	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	25	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1040	-0-	-1090	-0-	12	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	25	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1299	-0-	-902	-0-	25	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	25	1	1177	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	X	837	-0-	-93	-0-	17	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	935	-0-	-181	-0-	15	1	920	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	886	-0-	-404	-0-	10	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	960	-0-	-373	-0-	17	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	925	-0-	-408	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
02	840	X	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	N	-0-					-0-
11	270	X	181	-0-	-89	-0-	2	1	179	2	N	-0-					-0-
12	279	X	174	-0-	-105	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
01	279	X	176	-0-	-103	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	196	X	175	-0-	-21	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	X	641	-0-	-919	-0-	13	1	628	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	773	-0-	-405	-0-	13	1	760	2	N	-0-					-0-
11	990	X	600	-0-	-390	-0-	7	1	593	2	N	-0-					-0-
12	992	X	604	-0-	-388	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
01	992	X	619	-0-	-373	-0-	12	1	607	2	N	-0-					-0-
02	700	X	458	-0-	-242	-0-	9	1	449	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
10	310	X	256	-0-	-54	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
11	330	X	241	-0-	-89	-0-	3	1	238	2	N	-0-					-0-
12	341	X	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
*02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	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 #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810 X	734	-0-	-76	-0-	15	1	719	2	N	-0-					-0-
10	806 X	749	-0-	-57	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-
11	930 X	622	-0-	-308	-0-	7	1	615	2	N	-0-					-0-
12	961 X	586	-0-	-375	-0-	10	1	576	2	N	-0-					-0-
01	961 X	543	-0-	-418	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
*02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

09	420 X	394	-0-	-26	-0-	8	1	386	2	N	-0-					-0-
10	434 X	405	-0-	-29	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
11	480 X	364	-0-	-116	-0-	4	1	360	2	N	-0-					-0-
12	496 X	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
02	364 X	326	-0-	-38	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

09	1050 X	951	-0-	-99	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	947	-0-	-76	-0-	16	1	931	2	N	-0-					-0-
11	1170 X	832	-0-	-338	-0-	9	1	823	2	N	-0-					-0-
12	1209 X	923	-0-	-286	-0-	16	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	947	-0-	-262	-0-	18	1	929	2	N	-0-					-0-
02	896 X	836	-0-	-60	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

09	760 X	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	-0-					-0-
10	775 X	718	-0-	-57	-0-	12	1	706	2	N	-0-					-0-
11	930 X	679	-0-	-251	-0-	8	1	671	2	N	-0-					-0-
12	961 X	724	-0-	-237	-0-	13	1	711	2	N	-0-					-0-
01	961 X	684	-0-	-277	-0-	13	1	671	2	N	-0-					-0-
02	700 X	647	-0-	-53	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
11	570 N	399	-0-	-171	-0-	4	1	395	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	-0-					-0-
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

09	360 N	327	-0-	-33	-0-	7	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
11	420 N	245	-0-	-175	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-
12	341 N	221	-0-	-120	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
01	310 N	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	18	1	857	2	N	-0-					-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	717	-0-	-423	-0-	8	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	698	-0-	-480	-0-	12	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	766	-0-	-412	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
02	812	X	615	-0-	-197	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	622	2	N	-0-					-0-
11	750	N	560	-0-	-190	-0-	6	1	554	2	N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	10	1	567	2	N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	581	2	N	-0-					-0-
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

09	1020	X	656	-0-	-364	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1054	X	864	-0-	-190	-0-	14	1	850	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	794	-0-	-226	-0-	9	1	785	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	873	-0-	-150	-0-	16	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	765	-0-	-258	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
02	784	X	656	-0-	-128	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

09	1140	X	945	-0-	-195	-0-	19	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1132	-0-	-46	-0-	19	1	1113	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	937	-0-	-323	-0-	10	1	927	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	963	-0-	-339	-0-	17	1	946	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	906	-0-	-396	-0-	17	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	943	-0-	-93	-0-	19	1	924	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					-0-
11	720	N	333	-0-	-387	-0-	4	1	329	2	N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

09	900	X	705	-0-	-195	-0-	14	1	691	2	N	-0-					-0-
10	837	X	748	-0-	-89	-0-	12	1	736	2	N	-0-					-0-
11	900	X	736	-0-	-164	-0-	8	1	728	2	N	-0-					-0-
12	930	X	760	-0-	-170	-0-	14	1	746	2	N	-0-					-0-
01	930	X	729	-0-	-201	-0-	14	1	715	2	N	-0-					-0-
*02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	12	1	591	2	N	-0-					-0-
10	682	X	225	-0-	-457	-0-	4	1	221	2	N	-0-					-0-
11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	12	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	14	1	798	2	N	-0-					-0-
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					-0-
*02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

09	960	X	892	-0-	-68	-0-	18	1	874	2	N	-0-					-0-
10	961	X	919	-0-	-42	-0-	15	1	904	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	846	-0-	-264	-0-	9	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	15	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	843	-0-	-304	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
02	840	X	823	-0-	-17	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

09	900	X	816	-0-	-84	-0-	17	1	799	2	N	-0-					-0-
10	899	X	823	-0-	-76	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	744	-0-	-306	-0-	8	1	736	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	746	-0-	-339	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	744	-0-	-341	-0-	14	1	730	2	N	-0-					-0-
*02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

09	810	X	696	-0-	-114	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	X	687	-0-	-57	-0-	11	1	676	2	N	-0-					-0-
11	720	X	198	-0-	-522	-0-	2	1	196	2	N	-0-					-0-
12	713	X	262	-0-	-451	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
01	713	X	257	-0-	-456	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
02	644	X	98	-0-	-546	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	20	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	506	-0-	-754	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	505	-0-	-735	-0-	9	1	496	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	501	-0-	-708	-0-	10	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	492	-0-	-600	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

09	720	X	286	-0-	-434	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
10	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	N	-0-					-0-
11	720	X	543	-0-	-177	-0-	6	1	537	2	N	-0-					-0-
12	744	X	555	-0-	-189	-0-	10	1	545	2	N	-0-					-0-
01	744	X	565	-0-	-179	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
*02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	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 #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	X	587	-0-	-673	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
10	806	X	607	-0-	-199	-0-	10	1	597	2	N	-0-					-0-
11	780	X	530	-0-	-250	-0-	6	1	524	2	N	-0-					-0-
12	806	X	527	-0-	-279	-0-	9	1	518	2	N	-0-					-0-
01	713	X	560	-0-	-153	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	11	1	502	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	590	-0-	-10	-0-	12	1	578	2	N	-0-					-0-
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	10	1	599	2	N	-0-					-0-
11	600	X	518	-0-	-82	-0-	6	1	512	2	N	-0-					-0-
12	620	X	602	-0-	-18	-0-	11	1	591	2	N	-0-					-0-
01	620	X	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	2	N	-0-					-0-
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	557	-0-	-43	-0-	11	1	546	2	N	-0-					-0-
10	589	X	578	-0-	-11	-0-	10	1	568	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	834	-0-	-276	-0-	9	1	825	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	16	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	842	-0-	-305	-0-	16	1	826	2	N	-0-					-0-
02	784	X	516	-0-	-268	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
10	868	X	693	-0-	-175	-0-	11	1	682	2	N	-0-					-0-
11	840	X	304	-0-	-536	-0-	3	1	301	2	N	-0-					-0-
12	868	X	110	-0-	-758	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
01	682	X	377	-0-	-305	-0-	7	1	370	2	N	-0-					-0-
*02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	949	-0-	-71	-0-	19	1	930	2	N	-0-					-0-
10	992	X	949	-0-	-43	-0-	16	1	933	2	N	-0-					-0-
11	960	X	427	-0-	-533	-0-	5	1	422	2	N	-0-					-0-
12	992	X	298	-0-	-694	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
01	992	X	276	-0-	-716	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
02	896	X	662	-0-	-234	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	X	359	-0-	-271	-0-	7	1	352	2	N	-0-					-0-
10	558	X	356	-0-	-202	-0-	6	1	350	2	N	-0-					-0-
11	510	X	438	-0-	-72	-0-	5	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	X	436	-0-	-91	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	X	401	-0-	-126	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
*02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-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 #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	X	82	-0-	-518	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
10	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
11	420	X	282	-0-	-138	-0-	3	1	279	2	N	-0-					-0-
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
01	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-
*02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

09	600	X	528	-0-	-72	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
10	589	X	570	-0-	-19	-0-	9	1	561	2	N	-0-					-0-
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	4	1	345	2	N	-0-					-0-
12	589	X	361	-0-	-228	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-
01	558	X	351	-0-	-207	-0-	7	1	344	2	N	-0-					-0-
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

09	450	X	443	-0-	-7	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
10	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	N	-0-					-0-
11	660	X	501	-0-	-159	-0-	6	1	495	2	N	-0-					-0-
12	682	X	511	-0-	-171	-0-	9	1	502	2	N	-0-					-0-
01	682	X	503	-0-	-179	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
*02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					201
10	930	N	692	-0-	-238	-0-	11	1	681	2	N	-0-					201
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	10	1	847	2	N	-0-					201
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1	753	2	N	-0-					201
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	13	1	656	2	N	-0-					201
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	14	1	654	2	N	-0-					201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

09	780	X	744	-0-	-36	-0-	15	1	729	2	N	-0-					-0-
10	806	X	750	-0-	-56	-0-	12	1	738	2	N	-0-					-0-
11	780	X	662	-0-	-118	-0-	7	1	655	2	N	-0-					-0-
12	775	X	619	-0-	-156	-0-	11	1	608	2	N	-0-					-0-
01	775	X	513	-0-	-262	-0-	10	1	503	2	N	-0-					-0-
02	700	X	523	-0-	-177	-0-	11	1	512	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

09	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	274	1	2402	3	Y	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	295	1	2648	3	Y	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	263	1	2480	3	Y	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	316	1	2583	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	296	1	2532	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2071	-0-	-477	-0-	234	1	1837	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1620	3	Y	-0-					-0-
10	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	190	1	1712	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1785	-0-	-45	-0-	171	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1010	-0-	-881	-0-	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	107	1	841	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

09	3810	X	3492	-0-	-318	-0-	357	1	3135	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	367	1	3302	3	Y	-0-					-0-
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	364	1	3429	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	417	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	397	1	3397	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3212	-0-	-316	-0-	363	1	2849	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	353	1	3099	3	Y	-0-					-0-
10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	424	1	3810	3	Y	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	341	1	3207	3	Y	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	436	1	3564	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3377	-0-	-870	-0-	353	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2694	-0-	-1142	-0-	305	1	2389	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

09	10410	X	9008	-0-	-1402	-0-	922	1	8086	3	Y	-0-					-0-
10	10230	X	10048	-0-	-182	-0-	1006	1	9042	3	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9390	-0-	-510	-0-	902	1	8488	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	10149	-0-	-81	-0-	1107	1	9042	3	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9786	-0-	-258	-0-	1023	1	8763	3	Y	-0-					-0-
02	9072	X	8082	-0-	-990	-0-	914	1	7167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	830	1	7277	3	Y	-0-					-0-
10	8370	X	8072	-0-	-298	-0-	808	1	7264	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	718	1	6762	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	884	1	7218	3	Y	-0-					-0-
01	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	840	1	7193	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6842	-0-	-718	-0-	774	1	6068	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	169	1	1484	3	N	-0-					-0-
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	180	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	170	1	1598	3	N	-0-					-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	164	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	1274	-0-	-378	-0-	144	1	1130	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	53	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	694	3	Y	-0-					-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	128	1	1126	3	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	129	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1123	-0-	-197	-0-	108	1	1015	3	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	135	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	113	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	108	1	846	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	450	1	3947	3	Y	-0-					-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	459	1	4126	3	Y	-0-					-0-
11	4410 X	3942	-0-	-468	-0-	379	1	3563	3	Y	-0-					-0-
12	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	480	1	3922	3	Y	-0-					-0-
01	4588 X	4157	-0-	-431	-0-	435	1	3721	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	4144 X	3490	-0-	-654	-0-	394	1	3092	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	444	1	1612	3	N	-0-					-0-
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	447	1	1703	3	N	-0-					-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	471	1	1887	3	N	-0-					-0-
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	459	1	1916	3	N	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	8	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2212 N	2106	-0-	-106	-0-	36	1	2070	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800 X	6755	-0-	-1045	-0-	1486	1	5269	3	N	-0-					-0-
10	8060 X	6343	-0-	-1717	-0-	1346	1	4997	3	N	-0-					-0-
11	7800 X	5434	-0-	-2366	-0-	1107	1	4327	3	N	-0-					-0-
12	7099 X	4624	-0-	-2475	-0-	911	1	3713	3	N	-0-					-0-
01	6975 X	5555	-0-	-1420	-0-	17	1	5538	3	N	-0-					-0-
02	6300 X	4680	-0-	-1620	-0-	79	1	4601	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

09	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	1440	1	4891	3	N	-0-					-0-
10	6510 X	5867	-0-	-643	-0-	1291	1	4576	3	N	-0-					-0-
11	6300 X	5722	-0-	-578	-0-	1210	1	4512	3	N	-0-					-0-
12	6541 X	6185	-0-	-356	-0-	1263	1	4922	3	N	-0-					-0-
01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	22	1	7192	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	5839	-0-	-69	-0-	99	1	5740	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

09	6990 X	6288	-0-	-702	-0-	1392	1	4896	3	N	-0-					-0-
10	7223 X	6382	-0-	-841	-0-	1364	1	5018	3	N	-0-					-0-
11	6990 X	4632	-0-	-2358	-0-	951	1	3681	3	N	-0-					-0-
12	6913 X	5230	-0-	-1683	-0-	1038	1	4192	3	N	-0-					-0-
01	6510 X	5411	-0-	-1099	-0-	16	1	5395	3	N	-0-					-0-
02	5880 X	4519	-0-	-1361	-0-	76	1	4443	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

09	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	447	1	1671	3	N	-0-					-0-
10	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	522	1	2055	3	N	-0-					-0-
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	548	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	499	1	2151	3	N	-0-					-0-
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	8	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2632 X	2341	-0-	-291	-0-	40	1	2301	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	274	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	253	1	928	3	N	-0-					-0-
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	N	-0-					-0-
12	1271 N	979	-0-	-292	-0-	195	1	784	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	906	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	457	1	1599	3	N	-0-					-0-
10	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	398	1	1464	3	N	-0-					-0-
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	399	1	1535	3	N	-0-					-0-
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	534	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	9	1	2893	3	N	-0-					-0-
*02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	39	1	2290	3	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	570	1	1999	3	N	-0-					-0-
10	2604 X	2527	-0-	-77	-0-	541	1	1986	3	N	-0-					-0-
11	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	523	1	2021	3	N	-0-					-0-
12	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	549	1	2211	3	N	-0-					-0-
01	2666 X	2341	-0-	-325	-0-	7	1	2334	3	N	-0-					-0-
02	2408 X	992	-0-	-1416	-0-	17	1	975	3	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	358	1	1258	3	N	-0-					-0-
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	416	1	1533	3	N	-0-					-0-
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	342	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	376	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
*02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	32	1	1844	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

09	4470 X	3972	-0-	-498	-0-	831	1	3141	3	N	-0-					-0-
10	4619 X	3646	-0-	-973	-0-	733	1	2913	3	N	-0-					-0-
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	947	1	3974	3	N	-0-					-0-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	992	1	4323	3	N	-0-					-0-
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	19	1	6418	3	N	-0-					-0-
*02	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5589	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-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

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2	N	-0-			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

09	6060	X	5743	-0-	-317	-0-	673	1	5026	2	N	40					499
							44	9									
10	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	695	1	4494	2	N	57					556
							63	9									
11	5190	X	4881	-0-	-309	-0-	681	1	4142	2	N	53	180	1			429
							58	9									
12	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	667	1	4678	2	N	71					500
							78	9									
01	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	546	1	3608	2	N	51					551
							56	9									
*02	5348	X	3962	-0-	-1386	-0-	562	1	3341	2	N	54	352	1			253
							59	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 4405

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

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2197	1	3199	2	N	-0-					-0-
10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	2090	1	3619	2	N	-0-					-0-
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	2172	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4742	-0-	-838	-0-	1744	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4273	-0-	-1431	-0-	86	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3696	-0-	-1456	-0-	289	1	3407	2	N	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	1890	-0-	-1260	-0-	150	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	2142	-0-	-1113	-0-	179	1	1962	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	160	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	91	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1705	-0-	-227	-0-	302	1	1403	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	502	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	413	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2073	-0-	-327	-0-	383	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	415	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	308	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1698	-0-	-234	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	577	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	529	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	433	1	666	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	525	1	902	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	25	1	1228	2	N	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	2799	1	4074	2	N	-0-					-0-
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1972	1	3417	2	N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1842	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1766	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	46	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1411	-0-	-1305	-0-	110	1	1301	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. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	184	1	2124	2	N	-0-					-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	215	1	2355	2	N	-0-					-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	161	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2184 N	1965	-0-	-219	-0-	349	1	1616	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	9	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	925	-0-	-195	-0-	7	1	918	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	9	1	588	2	N	-0-					-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	N	-0-					-0-
11	570 N	273	-0-	-297	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	620 N	344	-0-	-276	-0-	2	1	342	2	N	-0-					-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	3	1	402	2	N	-0-					-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

09	720 N	604	-0-	-116	-0-	9	1	595	2	N	-0-					-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	2	N	-0-					-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	-0-					-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728 N	516	-0-	-212	-0-	4	1	511	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

09	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	19	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	8	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	1064	-0-	-280	-0-	8	1	1056	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

09	5730 X	4590	-0-	-1140	-0-	1869	1	2721	2	N	-0-					-0-
10	5921 X	4707	-0-	-1214	-0-	1723	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	5730 X	5438	-0-	-292	-0-	2143	1	3295	2	N	-0-					-0-
12	5921 X	3797	-0-	-2124	-0-	1396	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	5921 X	4873	-0-	-1048	-0-	97	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5068 X	4585	-0-	-483	-0-	359	1	4225	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3750 X	2687	-0-	-1063	-0-	576	1	2111	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	473	1	2130	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	2556	-0-	-1194	-0-	472	1	2084	2	N	-0-			-0-
12	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	577	1	2588	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	2434	-0-	-852	-0-	388	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	2520 X	2160	-0-	-360	-0-	481	1	1679	2	N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

09	3840 X	2733	-0-	-1107	-0-	218	1	2515	2	N	-0-			-0-
10	3968 X	3255	-0-	-713	-0-	272	1	2983	2	N	-0-			-0-
11	3840 X	2310	-0-	-1530	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
12	3317 X	2188	-0-	-1129	-0-	159	1	2029	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	2071	-0-	-1184	-0-	97	1	1974	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2427	-0-	-513	-0-	431	1	1996	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

09	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	32	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2373	-0-	-262	-0-	16	1	2357	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2086	-0-	-464	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
12	2356 X	2333	-0-	-23	-0-	14	1	2319	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	16	1	2284	2	N	-0-			-0-
02	2156 X	1786	-0-	-370	-0-	13	1	1773	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

09	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	19	1	1286	2	N	-0-			-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
12	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	7	1	1206	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	7	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	6	1	787	2	N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1161	2	N	-0-			-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	2	N	-0-			-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	7	1	1142	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	588	-0-	-590	-0-	4	1	584	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	5	1	694	2	N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

09	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	6060 X	4552	-0-	-1508	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
12	6293 X	6285	-0-	-8	-0-	6283	2	2	9	N	2	2	1	-0-
01	6293 X	4995	-0-	-1298	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	5684 X	4902	-0-	-782	-0-	4902	2			N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2906	N	2877	-0-	-29	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
*02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13525	2	2	9	N	2	2	8			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

09	1500	N	1023	-0-	-477	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	995	-0-	-205	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1209	-0-	-201	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1233	-0-	-844	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1081	-0-	-1213	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	937	-0-	-892	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	817	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

09	2370	N	1906	-0-	-464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

09	4740	X	2771	-0-	-1969	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4898	X	2513	-0-	-2385	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3122	-0-	-1618	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
*02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
10	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	2	N	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
12	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

09	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2	N	-0-			-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2	N	-0-			-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2	N	-0-			-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	2	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 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5039 PERF. N/A

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	535	-0-	-147	-0-	43	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	43	1	541	3	Y	8	5	1	1	8	2
							9	9									
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	45	1	526	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	10	1	8			12
							11	9									
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	29	1	517	3	Y	2	10	1	1	8	3
							2	9									

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

09	1080	N	580	-0-	-500	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	63	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	665	-0-	-234	-0-	39	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

09	870	N	680	-0-	-190	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	45	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	644	-0-	-256	-0-	47	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	28	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

09	1080	N	801	-0-	-279	-0-	65	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	84	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	74	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	57	1	912	3	Y	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

09	1710	X	778	-0-	-932	-0-	73	1	705	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	992	-0-	-558	-0-	55	1	914	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1290	X	878	-0-	-412	-0-	35	1	791	3	Y	47					47
							52	9									
12	1333	X	703	-0-	-630	-0-	50	1	652	3	Y	1	21	1			27
							1	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	3	Y	19	26	1			20
							21	9									
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	13	1	650	3	Y	25	39	1			6
							28	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

09	930	N	677	-0-	-253	-0-	55	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	765	-0-	-105	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

09	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

09	360	N	258	-0-	-102	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	544	3	Y	11					14
							12	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	75	1	592	3	Y	13	27	1			-0-
							14	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	129	1	668	3	Y	6					6
							7	9									
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	146	1	683	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

09	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	129	3	96	9	Y	87					87
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	3	15	9	Y	14	96	1			5
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	Y	37					42
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	103	3	Y	1	35	1			8
							1	9									

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

09	1110	N	754	-0-	-356	-0-	36	1	718	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	57	1	999	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	995	-0-	-145	-0-	69	1	926	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	877	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	857	-0-	-197	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

09	690	N	467	-0-	-223	-0-	25	1	442	3	N	-0-					1
10	589	N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	N	-0-					1
11	480	N	375	-0-	-105	-0-	25	1	350	3	N	-0-					1
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	148	137	1			12
							163	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	79	36	1			55
							87	9									
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	33	60	1			28
							36	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	1	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	723	-0-	-267	-0-	21	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	816	-0-	-174	-0-	798	3	18	9	Y	16					16
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-	16	1			-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	462	-0-	-288	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					1
10	651	N	436	-0-	-215	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					1
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	377	3	3	9	Y	3					4
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	66	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	842	3	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	83	1	1047	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	97	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	574	-0-	-356	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	25	1	448	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
10	186	N	62	-0-	-124	-0-	13	1	49	3	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1018	-0-	-992	-0-	83	1	935	3	Y	-0-					-0-
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	157	1	1802	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1446	-0-	-474	-0-	106	1	1340	3	Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1984	X	1447	-0-	-537	-0-	84	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	3	Y	2					2
							2	9									

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	728	-0-	-142	-0-	59	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	64	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	38	1	686	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 #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	582	-0-	-255	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	42	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					-0-
*02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	54	1	923	3	N	6					6
							7	9									
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	25	1	812	3	N	-0-	6	1			-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	21	1	820	3	N	2					2
							2	9									
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	84	1	890	3	N	5					7
							6	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	N	5					12
							6	9									
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	4	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	101	1	1136	3	Y	17					23
							19	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	122	1	1397	3	Y	10	12	1			21
							11	9									
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	3	Y	56	66	1			11
							62	9									
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	427	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
01	1519	N	193	-0-	-1326	-0-	8	1	124	3	Y	55					68
							61	9									
02	1428	N	25	-0-	-1403	-0-	1	1	16	3	Y	7	66	1			9
							8	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					2
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	13	1	412	3	Y	-0-					2
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					2
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					2
*01	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					2
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	79	-0-	-71	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	53	1	918	3	Y	-0-					-0-
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1085	3	Y	-0-					-0-
11	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	24	1	975	3	Y	15					15
						17	9									
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	3	Y	-0-	10	1			5
01	1116 N	845	-0-	-271	-0-	23	1	818	3	Y	4					9
						4	9									
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748	3			Y	-0-					9

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

09	330 N	159	-0-	-171	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					1
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					1
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	6	1	8			6
						7	9									
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	4	1	47	3	Y	5	8	1			3
						6	9									
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

09	900 N	110	-0-	-790	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	558	-0-	-434	-0-	63	1	495	3	Y	-0-					-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	150	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	164	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	74	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	868 N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

09	540 N	437	-0-	-103	-0-	24	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	527 N	437	-0-	-90	-0-	13	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	540 N	294	-0-	-246	-0-	7	1	281	3	Y	5					5
						6	9									
12	465 N	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	3	Y	-0-	3	1			2
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	1					3
						1	9									
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	99	1	1122	3	Y	-0-					1
10	1798	X	1359	-0-	-439	-0-	109	1	1250	3	Y	-0-					1
11	1830	X	1531	-0-	-299	-0-	112	1	1419	3	Y	-0-					1
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	85	1	988	3	Y	-0-					1
*01	1891	X	1409	-0-	-482	-0-	82	1	1327	3	Y	-0-					1
02	1428	X	1367	-0-	-61	-0-	72	1	1295	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

09	870	N	302	-0-	-568	-0-	16	1	285	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	372	N	175	-0-	-197	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	Y	116	115	1	1	8	-0-
							128	9									
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	19	1	165	3	Y	22					22
							24	9									
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	1	1	30	3	Y	41	57	1			6
							45	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	100	53	1			53

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	75	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	Y	46					46
							51	9									
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	Y	-0-	20	1			26
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	3	1	366	3	Y	19	25	1			20
							21	9									
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	6	1	275	3	Y	25	38	1			7
							28	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

09	1020	N	214	-0-	-806	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	58	-0-	-438	-0-	2	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	100	-0-	-230	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

09	210	N	189	-0-	-21	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					1
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	-0-					1
11	390	N	190	-0-	-200	-0-	13	1	168	3	Y	8					9
							9	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	36	1	626	3	Y	2					4
							2	9									
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	18	1	571	3	Y	7	4	1	2	8	5
							8	9									
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	11	1	442	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	682	N	386	-0-	-296	-0-	33	1	350	3	Y	3					6
							3	9									
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	11	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	Y	1	7	1			5

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	172	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	41	1			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	40	1			97

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	32	1	548	3	Y	2					3
							2	9									
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	15	1	495	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	14	1	549	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	46	1	491	3	Y	3					4
							3	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	5					9
							6	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	495	3	1	9	Y	1	8	1			2

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	482	-0-	-88	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	428	-0-	-316	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	28					28
							31	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360 N	117	-0-	-243	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	208	-0-	-133	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	121	-0-	-89	-0-	3	1	107	3	Y	10					10
						11	9									
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	85	3	Y	6	12	1			4
						7	9									
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510 N	372	-0-	-138	-0-	20	1	350	3	Y	2					8
						2	9									
10	558 N	319	-0-	-239	-0-	9	1	303	3	Y	6	5	1			9
						7	9									
11	480 N	258	-0-	-222	-0-	6	1	251	3	Y	1	4	1			6
						1	9									
12	372 N	135	-0-	-237	-0-	11	1	121	3	Y	3					9
						3	9									
01	310 N	107	-0-	-203	-0-	3	1	98	3	Y	5					14
						6	9									
02	252 N	160	-0-	-92	-0-	159	3	1	9	Y	1	8	1			7

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	57	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	87	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	109	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	983	-0-	-165	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	2	1	78	3	Y	7					7
						8	9									
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	5	8	1			4
						6	9									
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	813	-0-	-237	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-
10	1023 N	608	-0-	-415	-0-	18	1	590	3	Y	-0-					-0-
11	1140 N	343	-0-	-797	-0-	8	1	329	3	Y	5					5
						6	9									
12	837 N	145	-0-	-692	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	4	1			1
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	5	1	167	3	Y	1					2
						1	9									
02	308 N	118	-0-	-190	-0-	118	3			Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	36	1	517	3	Y	20					20
							22	9									
10	682	N	503	-0-	-179	-0-	31	1	472	3	Y	-0-	16	1			4
11	600	N	423	-0-	-177	-0-	22	1	387	3	Y	13					17
							14	9									
12	589	N	373	-0-	-216	-0-	16	1	351	3	Y	5	15	1			7
							6	9									
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	10	1	316	3	Y	1					8
							1	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	2	7	1	1	8	2
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	66	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	33	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	831	-0-	-309	-0-	20	1	811	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	93	1	991	3	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	1348	-0-	-5012	-0-	71	1	1277	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	6572	X	1057	-0-	-5515	-0-	84	1	973	3	Y	-0-					-0-
11	6360	X	1293	-0-	-5067	-0-	79	1	1084	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
12	5611	X	1259	-0-	-4352	-0-	126	1	1110	3	Y	21					21
							23	9									
01	3007	X	387	-0-	-2620	-0-	14	1	328	3	Y	41	57	1			5
							45	9									
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	62	1	984	3	Y	99	53	1			51
							109	9									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	36	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	20	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	15	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	55	1	946	3	Y	2					7
							2	9									
10	1178	N	786	-0-	-392	-0-	24	1	755	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1290	N	956	-0-	-334	-0-	23	1	933	3	Y	-0-	4	1			4
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	86	1	912	3	Y	4					8
							4	9									
01	1333	X	849	-0-	-484	-0-	23	1	819	3	Y	6					14
							7	9									
02	924	X	369	-0-	-555	-0-	367	3	2	9	Y	2	8	1			8

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	75	1	1302	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	38	1	1223	3	Y	6	4	1			7
							7	9									
11	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	27	1	1084	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	122	1	1293	3	Y	3					7
							3	9									
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	34	1	1223	3	Y	5					12
							6	9									
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1	7	1			6

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	577	3	Y	2					3
							2	9									
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	17	1	550	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	13	1	535	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	44	1	461	3	Y	3					4
							3	9									
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	13	1	466	3	Y	5					9
							6	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	416	3	1	9	Y	1	8	1			2

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	905	-0-	-355	-0-	50	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	22	1	716	3	Y	7					7
							8	9									
11	1200	N	610	-0-	-590	-0-	15	1	585	3	Y	9	16	1			-0-
							10	9									
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	57	1	610	3	Y	28					28
							31	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	739	3	Y	-0-					28
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	2	8			28

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	78	1	1345	3	Y	2					5
							2	9									
10	1581	N	1082	-0-	-499	-0-	33	1	1043	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	1620	N	921	-0-	-699	-0-	23	1	897	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	118	1	1254	3	Y	3					5
							3	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	3	Y	6					11
							7	9									
*02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	3	1	9	Y	1	8	1			4

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	10	1	315	3	Y	7					7
							8	9									
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	7	1	280	3	Y	2	3	1	1	8	5
							2	9									
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	290	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	269	3	1	9	Y	1					2

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	3	Y	2					2
							2	9									
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5					7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	971	-0-	-439	-0-	53	1	917	3	Y	1					1
							1	9									
10	1395	N	844	-0-	-551	-0-	25	1	811	3	Y	7					8
							8	9									
11	1500	N	492	-0-	-1008	-0-	12	1	479	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	53	1	567	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					2
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	264	3	1	9	Y	1					3

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	80	1	1372	3	Y	7					12
							8	9									
10	1984	N	662	-0-	-1322	-0-	20	1	633	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
11	1920	N	981	-0-	-939	-0-	24	1	938	3	Y	17	11	1			10
							19	9									
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	103	1	1093	3	Y	6					16
							7	9									
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	6	1	209	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	2	7	1			8

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	275	-0-	-565	-0-	15	1	259	3	Y	1					1
							1	9									
10	899	N	237	-0-	-662	-0-	7	1	221	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
11	750	N	101	-0-	-649	-0-	2	1	97	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	5	1	47	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	619	-0-	-1361	-0-	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	587	-0-	-1428	-0-	47	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	513	-0-	-1437	-0-	35	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	622	-0-	-1362	-0-	60	1	527	3	Y	32					32
							35	9									
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	15	1	343	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	Y	-0-					1
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	12	1	482	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	2	25	1			4
							2	9									
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	13	1	472	3	Y	13					17
							14	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			Y	-0-	13	1			4

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2					2
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					3
							1	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			3

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	X	374	-0-	-526	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	537	-0-	-52	-0-	39	1	453	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	570	X	522	-0-	-48	-0-	35	1	480	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	589	X	477	-0-	-112	-0-	41	1	360	3	Y	69	61	1			9
							76	9									
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	10	1	217	3	Y	34	5	1			38
							37	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	7	1	113	3	Y	16	37	1			17
							18	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	37	1	596	3	Y	5					5
							6	9									
10	992	N	509	-0-	-483	-0-	34	1	475	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	1020	N	364	-0-	-656	-0-	25	1	327	3	Y	11					11
							12	9									
12	651	N	379	-0-	-272	-0-	28	1	347	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	10	1	424	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	591	1	1321	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	124	3	10	9	Y	9					9
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	8			10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1650	N	1139	-0-	-511	-0-	92	1	1047	3	Y	-0-					30
10	1736	N	478	-0-	-1258	-0-	36	1	442	3	Y	-0-	16	1			14
11	1620	N	670	-0-	-950	-0-	51	1	612	3	Y	6					20
							7	9									
12	1178	N	995	-0-	-183	-0-	75	1	900	3	Y	18	24	1			14
							20	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	413	3	Y	3					17
							3	9									
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	651	3	Y	6	16	1			7
							7	9									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

09	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					1
10	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			Y	-0-					1
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					1
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					1
*01	248	N	215	-0-	-33	-0-	201	3	14	9	Y	13					14
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					15

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

09	180	N	52	-0-	-128	-0-	3	1	43	3	Y	5					5
							6	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	119	3	Y	13					15
							14	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2	12	1	1	8	4
							2	9									
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	83	3	Y	3					7
							3	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	22	1	50	3	Y	2	1	1	1	8	7
							2	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

09	450	N	178	-0-	-272	-0-	10	1	162	3	Y	5					5
							6	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	29	1	411	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	20	1	268	3	Y	11					11
							12	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	8	1	315	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	87	1	196	3	Y	-0-	4	1			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1537	3	Y	6					6
							7	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	810	3	Y	10					10
							11	9									
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
01	2666	X	1463	-0-	-1203	-0-	35	1	1417	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	1540	X	1335	-0-	-205	-0-	412	1	923	3	Y	-0-	7	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	310	-0-	-465	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	249	-0-	-231	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	23	1	810	3	Y	5					6
							6	9									
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	59	1	468	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	59	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	133	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	930	-0-	-210	-0-	83	1	837	3	N	9	26	1			8
							10	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	935	3	N	26	34	1			-0-
							29	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	82	1	979	3	N	12					12
							13	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	20					32
							22	9									
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	52	1	910	3	N	-0-					32
02	1008	N	732	-0-	-276	-0-	31	1	701	3	N	-0-	31	1			1

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	108	1	786	3	N	7					7
							8	9									
10	1116	N	938	-0-	-178	-0-	205	1	733	3	N	-0-	7	1			-0-
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	201	1	685	3	N	12	5	1			7
							13	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	275	1	664	3	N	-0-	7	1			-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	209	1	643	3	N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	63	1	676	3	N	10					10
							11	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	609	-0-	-81	-0-	35	1	568	3	Y	5					5
							6	9									
10	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	780	N	640	-0-	-140	-0-	45	1	584	3	Y	10					10
							11	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	204	1	456	3	Y	-0-	5	1			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	127	3	Y	8					8
							9	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	217	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	13	1	175	3	Y	21					23
							23	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	2	1	63	3	Y	4					8
							4	9									
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	14	1	32	3	Y	-0-	2	1			6

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

09	390	N	140	-0-	-250	-0-	8	1	125	3	Y	6					6
							7	9									
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	5	1			1
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	14	1	180	3	Y	10					11
							11	9									
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	83	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	40	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	29	-0-	-151	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	120	-0-	-104	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	444	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	8	1	309	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	11	1	382	3	Y	-0-					1
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	249	3	1	9	Y	1					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	25	3	Y	2					2
							2	9									
12	403	N	43	-0-	-360	-0-	4	1	38	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	5	1			12
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	15	20	1			7
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	11	3	Y	17					17
							19	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	11	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	62					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	62	1			11
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					28
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	7	1			21

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

09	570	N	538	-0-	-32	-0-	51	1	487	3	Y	-0-	3	1			3
10	930	N	790	-0-	-140	-0-	42	1	700	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	Y	72	68	1			4
							79	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	16	3	1			17
							18	9									
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	4	1	608	3	Y	20					37
							22	9									
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	12	1	571	3	Y	17	41	1	1	8	12
							19	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					1
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

09	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	65	1	1099	3	Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	69	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	8	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	926	-0-	-390	-0-	18	1	908	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	872	-0-	-208	-0-	50	1	822	3	Y	-0-					-0-
10	1116	X	791	-0-	-325	-0-	53	1	738	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	1057	-0-	-23	-0-	75	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	909	-0-	-145	-0-	69	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	949	-0-	-74	-0-	23	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	795	-0-	-185	-0-	246	1	549	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	79	1	1354	3	Y	6					12
							7	9									
10	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	37	1	1189	3	Y	6	13	1			5
							7	9									
11	1560	N	748	-0-	-812	-0-	18	1	715	3	Y	14	9	1			10
							15	9									
12	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	102	1	1086	3	Y	5					15
							6	9									
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	32	1	1177	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1	5	1			8

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	8	1	244	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	417	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	21	1	225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	155	3	8	9	Y	7	7	8			-0-

MARTIN TR. 4 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3559	-0-	-791	-0-	184	1	3287	3	Y	80	95	1			37
							88	9									
10	4154	X	3357	-0-	-797	-0-	260	1	3023	3	Y	67	97	1			7
							74	9									
11	3960	X	3309	-0-	-651	-0-	219	1	3000	3	Y	82	51	1			38
							90	9									
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	329	1	2910	3	Y	74	104	1			8
							81	9									
01	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	125	1	2841	3	Y	54	27	1			35
							59	9									
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	174	1	2734	3	Y	111	119	1			27
							122	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28770	X	28274	-0-	-496	-0-	2488	1	25182	3	Y	549	608	1	7	8	16
							604	9									
10	28737	X	27835	-0-	-902	-0-	2520	1	24873	3	Y	402	386	1	2	8	30
							442	9									
11	29520	X	24327	-0-	-5193	-0-	1836	1	21992	3	Y	454	455	1	2	8	27
							499	9									
12	30504	X	23742	-0-	-6762	-0-	2018	1	21121	3	Y	548	546	1	5	8	24
							603	9									
01	28737	X	22704	-0-	-6033	-0-	1201	1	20980	3	Y	475	405	1	4	8	90
							523	9									
02	25956	X	19674	-0-	-6282	-0-	823	1	18387	3	Y	422	459	1	8	8	45
							464	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

09	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	17	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	215	-0-	-1552	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	340	-0-	-1370	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	127	-0-	-1640	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

09	1290	X	603	-0-	-687	-0-	17	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	1333	X	215	-0-	-1118	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	1290	X	304	-0-	-986	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

09	69750	X	26664	-0-	-43086	-0-	2341	1	23696	3	Y	570	640	1			19
							627	9									
10	72075	X	24605	-0-	-47470	-0-	2220	1	21913	3	Y	429	415	1			33
							472	9									
11	69750	X	25741	-0-	-44009	-0-	1946	1	23304	3	Y	446	451	1			28
							491	9									
12	72075	X	37410	-0-	-34665	-0-	3207	1	33569	3	Y	576	577	1			27
							634	9									
01	72075	X	32459	-0-	-39616	-0-	1728	1	30182	3	Y	499	429	1			97
							549	9									
*02	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	1299	1	29022	3	Y	458	503	1			52
							504	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

09	56610	X	20252	-0-	-36358	-0-	1751	1	17719	3	Y	711	783	1			21
							782	9									
10	58497	X	20015	-0-	-38482	-0-	1741	1	17190	3	Y	985	933	1			73
							1084	9									
11	56610	X	19502	-0-	-37108	-0-	1428	1	17094	3	Y	891	909	1			55
							980	9									
12	58497	X	24159	-0-	-34338	-0-	2000	1	20934	3	Y	1114	1120	1			49
							1225	9									
01	58497	X	21049	-0-	-37448	-0-	1082	1	18904	3	Y	966	830	1			185
							1063	9									
02	18900	X	18340	-0-	-560	-0-	745	1	16653	3	Y	856	949	1			92
							942	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	X	601	-0-	-479	-0-	55	1	546	3	Y	-0-					17
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	3	Y	-0-					17
11	720	X	660	-0-	-60	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					17
12	744	X	679	-0-	-65	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					17
01	1426	X	637	-0-	-789	-0-	42	1	591	3	Y	4					21
							4	9									
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					21

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

09	570	X	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					5
10	310	X	108	-0-	-202	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					5
11	180	X	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					5
12	186	X	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					5
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	26	3	Y	1					6
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					6

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	332	261	1			176
							365	9									
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	3	1	31	3	Y	432	485	1			123
							475	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	437	481	1			79
							481	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	505	392	1			192
							556	9									
*01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	483	526	1			149
							531	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					149

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	9					48
							10	9									
10	558	X	478	-0-	-80	-0-	43	1	434	3	Y	1					49
							1	9									
11	540	X	104	-0-	-436	-0-	7	1	87	3	Y	9	49	1			9
							10	9									
12	558	X	526	-0-	-32	-0-	38	1	484	3	Y	4					13
							4	9									
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	Y	17					30
							19	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					15
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	5					12
							6	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2					14
							2	9									
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					17

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	125	-0-	-433	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					33
10	359	X	359	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	5	24	1			14
							6	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	5					19
							6	9									
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	4					23
							4	9									
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	14	1	198	3	Y	6					29
							7	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					29

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	173	1	1717	3	N	-0-					109
10	1891	X	1423	-0-	-468	-0-	128	1	1295	3	N	-0-					109
11	1830	X	1509	-0-	-321	-0-	115	1	1393	3	N	1					110
							1	9									
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	144	1	1835	3	N	-0-					110
01	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	118	1	1645	3	N	14					124
							15	9									
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					124

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	86	1	858	3	Y	-0-					112
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	98	1	989	3	Y	-0-					112
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	3	Y	-0-					112
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1106	3	Y	-0-					112
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	70	1	971	3	Y	5					117
							6	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					117

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	65	90	1			73
							72	9									
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	96	101	1			68
							106	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	71	97	1			42
							78	9									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	29					71
							32	9									
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	86	107	1			50
							95	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					50

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	274	-0-	-284	-0-	17	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
*01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	183	1	1823	3	Y	225	199	1			105
							248	9									
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	1720	3	Y	285	204	1			186
							314	9									
11	1920	N	1718	-0-	-202	-0-	104	1	1256	3	Y	325	491	1			20
							358	9									
12	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	93	1	1184	3	Y	313	176	1			157
							344	9									
01	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	90	1	1258	3	Y	394	378	1			173
							433	9									
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					173

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	574	-0-	-566	-0-	35	1	525	3	Y	13	16	1			8
							14	9									
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	29	1	449	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	734	3	Y	11					15
							12	9									
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	509	3	Y	16	12	1			19
							18	9									
*01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	16	30	1			19
							18	9									
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	261	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	12	1	149	3	Y	14	24	1			8
							15	9									
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	14	1	173	3	Y	7					15
							8	9									
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	10	1	141	3	Y	17	22	1			10
							19	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	32	55	1			37
							35	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	48	51	1			34
							53	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	36	49	1			21
							40	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	14					35
							15	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	35	3	Y	44	54	1			25
							48	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					25

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	1703	-0-	-1207	-0-	156	1	1547	3	Y	-0-					118
10	3007	X	1517	-0-	-1490	-0-	137	1	1380	3	Y	-0-					118
11	2910	X	647	-0-	-2263	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					118
12	2387	X	2236	-0-	-151	-0-	162	1	2066	3	Y	7					125
							8	9									
01	1767	X	742	-0-	-1025	-0-	50	1	692	3	Y	-0-					125
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					125

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	X	1011	-0-	-609	-0-	92	1	919	3	Y	-0-					48
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	163	1	1639	3	Y	40	62	1			26
							44	9									
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	128	1	1549	3	Y	-0-					26
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	3	Y	31	46	1			11
							34	9									
01	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	107	1	1484	3	Y	28					39
							31	9									
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					39

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	3	13	9	Y	12	5	1			8
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	32	38	1			2
							35	9									
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	3	34	9	Y	31	17	1			16
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	3	20	9	Y	18	26	1			8
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	Y	1					5
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	Y	1					6
							1	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	1					7
							1	9									
12	496	N	377	-0-	-119	-0-	27	1	350	3	Y	-0-	5	1			2
*01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	Y	-0-					2
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	474	-0-	-126	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					61
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	27					88
							30	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	57	1	687	3	Y	37	79	1			46
							41	9									
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	6					52
							7	9									
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	55					107
							61	9									
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					107

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	X	366	-0-	-444	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-	79	1	795	3	Y	2					6
							2	9									
11	510	X	400	-0-	-110	-0-	30	1	369	3	Y	1					7
							1	9									
12	496	X	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-	5	1			2
01	868	X	523	-0-	-345	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					2
02	784	X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					22
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	11					33
							12	9									
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	8	1	101	3	Y	4	29	1			8
							4	9									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	185	3	Y	1					9
							1	9									
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	177	3	Y	11					20
							12	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					26
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					26
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					26
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					26
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	117	3	Y	1					27
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					27

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	X	1482	-0-	-498	-0-	135	1	1347	3	Y	-0-					32
10	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	195	1	1963	3	Y	22	40	1			14
							24	9									
11	2220	X	1838	-0-	-382	-0-	140	1	1698	3	Y	-0-					14
12	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	116	1	1484	3	Y	15	24	1			5
							17	9									
*01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2011	3	Y	16					21
							18	9									
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					Y	NO RPT					21

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	11	1	165	3	N	-0-					87
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					87
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	40					127
							44	9									
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					127
*01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	100					227
							110	9									
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					227

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	19	1	190	3	Y	4					9
							4	9									
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	97	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	82	3	Y	3					5
							3	9									
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	87	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	41	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

09	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	97	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	136	1	1368	3	Y	-0-					-0-
11	900	X	858	-0-	-42	-0-	65	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	989	-0-	-127	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	66	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1283	3	Y	54	95	1			16
							59	9									
10	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	96	1	972	3	Y	55					71
							61	9									
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	56	1	678	3	Y	68	109	1			30
							75	9									
12	1519	N	783	-0-	-736	-0-	52	1	668	3	Y	57					87
							63	9									
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	46	1	640	3	Y	84	110	1			61
							92	9									
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					61

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

09	630	N	9	-0-	-621	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					6
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					6
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					6

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

09	1290	X	1018	-0-	-272	-0-	93	1	924	3	Y	1					9
							1	9									
10	1147	X	811	-0-	-336	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					9
11	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	79	1	952	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	Y	1					4
							1	9									
01	1054	X	940	-0-	-114	-0-	63	1	875	3	Y	2					6
							2	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
10	527	N	252	-0-	-275	-0-	14	1	223	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	442	3	Y	14					20
							15	9									
12	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	111	3	Y	21	17	1			24
							23	9									
*01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	45	1	624	3	Y	32	41	1			15
							35	9									
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					15

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1039	3	Y	41	29	1			27
							45	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	51	75	1			3
							56	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	717	3	Y	60	33	1			30
							66	9									
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	49	1	680	3	Y	47	56	1			21
							52	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					21

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	4					5
							4	9									
*01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					90
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					90
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					90
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					90
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	37	1	372	3	Y	11	26	1			3
							12	9									
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	436	3	Y	13					16
							14	9									
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	24	1	291	3	Y	13	23	1			6
							14	9									
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	21	1	264	3	Y	9					15
							10	9									
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	21	1	287	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	3	Y	48	37	1			25
							53	9									
10	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	127	1	1282	3	Y	60	68	1			17
							66	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1228	3	Y	59	65	1			11
							65	9									
12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	98	1	1255	3	Y	67	52	1			26
							74	9									
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	83	1	1149	3	Y	58	66	1			18
							64	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					18

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	111	121	1			66
							122	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	98	120	1			44
							108	9									
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	17	1	207	3	Y	98					142
							108	9									
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	8	1	104	3	Y	126	119	1			149
							139	9									
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	235	3	Y	143	225	1			67
							157	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					67

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					1
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	953	-0-	-349	-0-	86	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	644	-0-	-136	-0-	49	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	65	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	963	-0-	-153	-0-	65	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

09	1170	X	786	-0-	-384	-0-	48	1	718	3	Y	18	20	1			11
							20	9									
10	930	X	921	-0-	-9	-0-	55	1	846	3	Y	18	21	1			8
							20	9									
11	1020	X	731	-0-	-289	-0-	54	1	655	3	Y	20					28
							22	9									
12	1054	X	467	-0-	-587	-0-	32	1	412	3	Y	21	23	1			26
							23	9									
01	1054	X	860	-0-	-194	-0-	56	1	775	3	Y	26	40	1			12
							29	9									
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

09	9150	X	1484	-0-	-7666	-0-	93	1	1391	3	Y	-0-					75
10	9455	X	2251	-0-	-7204	-0-	136	1	2115	3	Y	-0-					75
11	8820	X	1677	-0-	-7143	-0-	128	1	1549	3	Y	-0-					75
12	6386	X	1145	-0-	-5241	-0-	83	1	1062	3	Y	-0-					75
*01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	165	1	2294	3	Y	9					84
							10	9									
02	2044	X	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					84

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	148	1	2212	3	Y	36					139
							40	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	3	Y	-0-					139
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1798	3	Y	20					159
							22	9									
12	2480	X	2091	-0-	-389	-0-	150	1	1921	3	Y	18					177
							20	9									
01	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	119	1	1659	3	Y	16	140	1			53
							18	9									
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	156	1	1546	3	Y	1					19
							1	9									
10	2170	X	1542	-0-	-628	-0-	139	1	1402	3	Y	1					20
							1	9									
11	2100	X	1526	-0-	-574	-0-	116	1	1403	3	Y	6	20	1			6
							7	9									
12	2170	X	2038	-0-	-132	-0-	148	1	1888	3	Y	2					8
							2	9									
*01	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	3	Y	8					16
							9	9									
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					16

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

09	1590	X	1333	-0-	-257	-0-	122	1	1211	3	Y	-0-					19
10	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	168	1	1692	3	Y	14	24	1			9
							15	9									
11	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	122	1	1486	3	Y	-0-					9
12	1798	X	1378	-0-	-420	-0-	99	1	1267	3	Y	11	16	1			4
							12	9									
01	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	92	1	1287	3	Y	8					12
							9	9									
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

09	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					21
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	13					34
							14	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	8	31	1			11
							9	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1					12
							1	9									
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	100	3	Y	12					24
							13	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

09	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	145	3	Y	1					6
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					6
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	118	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	136	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					3

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1787	3	N	-0-					128
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	3	N	-0-					128
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1523	3	N	-0-					128
12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1501	3	N	-0-					128
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	103	1	1433	3	N	-0-					128
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					128

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					60
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	6	45	1			21
							7	9									
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	11	1	135	3	Y	5					26
							6	9									
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	4	1	55	3	Y	2					28
							2	9									
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	54	3	Y	2					30
							2	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					30

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	1964	3	Y	122	113	1			57
							134	9									
10	2511	X	1870	-0-	-641	-0-	155	1	1562	3	Y	139	105	1			91
							153	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	207	1	2508	3	Y	216	294	1			13
							238	9									
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	160	1	2047	3	Y	263	144	1			132
							289	9									
01	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	163	1	2269	3	Y	227	259	1			100
							250	9									
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					100

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	628	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	68	1	685	3	Y	5					7
							6	9									
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	47	1	566	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
12	713	N	661	-0-	-52	-0-	47	1	605	3	Y	8					12
							9	9									
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	44	1	611	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	421	-0-	-209	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	125	-0-	-309	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	X	67	-0-	-113	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	33	-0-	-401	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	29	-0-	-391	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	29	1	292	3	Y	-0-					95
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					95
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					95
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					95
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	1					96
							1	9									
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					96

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	27	1	264	3	Y	-0-					4
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					4
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					1
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					2

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					4
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	1					5
							1	9									
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					5
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	4	1			1
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	X	1568	-0-	-502	-0-	143	1	1422	3	Y	3					27
							3	9									
10	2356	X	784	-0-	-1572	-0-	71	1	713	3	Y	-0-					27
11	2280	X	603	-0-	-1677	-0-	46	1	553	3	Y	4	27	1			4
							4	9									
12	2356	X	50	-0-	-2306	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					4
01	1612	X	138	-0-	-1474	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					4
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	3	Y	41					209
							45	9									
10	1612	X	986	-0-	-626	-0-	87	1	880	3	Y	17	155	1			71
							19	9									
11	1560	X	1476	-0-	-84	-0-	104	1	1265	3	Y	97					168
							107	9									
12	1612	X	1204	-0-	-408	-0-	84	1	1078	3	Y	38					206
							42	9									
01	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	76	1	1052	3	Y	79	163	1			122
							87	9									
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					122

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	146	1	1454	3	Y	-0-					175
10	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	141	1	1420	3	Y	-0-					175
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1382	3	Y	-0-					175
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	105	1	1348	3	Y	-0-					175
01	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	91	1	1273	3	Y	-0-					175
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					175

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

09	930	N	393	-0-	-537	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	414	-0-	-454	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	266	-0-	-694	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	Y	-0-					114
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					114
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	20					134
							22	9									
12	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	127	3	Y	16					150
							18	9									
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					150
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					150

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	85	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	68	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	88	1	1312	3	Y	-0-					76
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	-0-					76
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	104	1	1262	3	Y	-0-					76
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	103	1	1311	3	Y	-0-					76
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	83	1	1153	3	Y	8					84
							9	9									
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	-0-					Y	NO RPT					84

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					5
10	1023	X	610	-0-	-413	-0-	37	1	573	3	Y	-0-					5
11	990	X	697	-0-	-293	-0-	53	1	644	3	Y	-0-					5
12	1023	X	491	-0-	-532	-0-	36	1	455	3	Y	-0-					5
01	620	N	302	-0-	-318	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					5
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					5

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	917	-0-	-193	-0-	84	1	833	3	Y	-0-					122
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	132	1	1329	3	Y	17	90	1			49
							19	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	3	Y	23					72
							25	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	3	Y	12					84
							13	9									
01	1488	X	759	-0-	-729	-0-	50	1	694	3	Y	14					98
							15	9									
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					Y	NO RPT					98

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					20
10	372	N	160	-0-	-212	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					20
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					20
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					20
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	21	3	Y	1					1
							1	9									
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	155	1	2322	3	Y	3					11
							3	9									
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	142	1	2202	3	Y	-0-					11
11	2220	X	2106	-0-	-114	-0-	160	1	1944	3	Y	2					13
							2	9									
12	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	123	1	1575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	145	1	2018	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					4

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

09	660	N	208	-0-	-452	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					30
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					30
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	Y	118	83	1			65
							130	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	910	3	Y	26					91
							29	9									
*01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	23					114
							25	9									
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					114

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

09	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					10
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					10
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					10
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	509	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	7					10
							8	9									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
*01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	Y	15	21	1			7
							17	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	461	-0-	-221	-0-	42	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	178	-0-	-542	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	322	-0-	-267	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	-0-					-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	123	1	1911	3	Y	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	176	1	2130	3	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	3	Y	-0-					-0-
*01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	NO RPT	-0-	-2156	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120	-0-	60	1	936	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	66	1	802	3	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	698	-0-	-294	-0-	47	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					10
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					10
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	122	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	13	1	166	3	Y	7					21
							8	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	12	1	161	3	Y	5					26
							6	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					26

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	3	Y	105	80	1			56
							116	9									
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	98	1	991	3	Y	127	147	1			36
							140	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	74	1	902	3	Y	132	144	1			24
							145	9									
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	80	1	1026	3	Y	144	113	1			55
							158	9									
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	67	1	938	3	Y	123	140	1			38
							135	9									
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

09	1260	N	643	-0-	-617	-0-	59	1	582	3	Y	2					35
							2	9									
10	1271	N	836	-0-	-435	-0-	75	1	760	3	Y	1					36
							1	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1115	3	Y	14	36	1			14
							15	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	3	Y	3					17
							3	9									
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	Y	14					31
							15	9									
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					31

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

09	1740	N	128	-0-	-1612	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	141	-0-	-69	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1719	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					Y	NO RPT					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	124	1	1850	3	Y	-0-					85
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-					85
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	3	Y	-0-					85
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	143	1	1834	3	Y	-0-					85
01	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	113	1	1568	3	Y	-0-					85
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					85

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	-0-					9
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	44	1	439	3	Y	-0-					9
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	682	N	531	-0-	-151	-0-	38	1	486	3	Y	6					19
							7	9									
*01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	5					24
							6	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					24

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5760	X	638	-0-	-5122	-0-	58	1	577	3	Y	3					28
							3	9									
10	7223	X	3930	-0-	-3293	-0-	354	1	3574	3	Y	2	21	1			9
							2	9									
11	6990	X	799	-0-	-6191	-0-	60	1	729	3	Y	9					18
							10	9									
12	7223	X	2592	-0-	-4631	-0-	188	1	2398	3	Y	5					23
							6	9									
01	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	212	1	2954	3	Y	9	18	1			14
							10	9									
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					Y	NO RPT					14

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	19	2	2681	3	Y	-0-					39
10	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	23	2	2771	3	Y	-0-					39
11	3240	X	3096	-0-	-144	-0-	31	2	3065	3	Y	-0-					39
12	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	20	2	3199	3	Y	-0-					39
*01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	20	2	2888	3	Y	-0-					39
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					39

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	18	2	2486	3	Y	41					93
							45	9									
10	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	26	2	3198	3	Y	86	68	1			111
							95	9									
11	3510	X	2484	-0-	-1026	-0-	24	2	2398	3	Y	56	80	1			87
							62	9									
12	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	17	2	2878	3	Y	38					125
							42	9									
01	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	19	2	2710	3	Y	19					144
							21	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					144

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	442	-0-	-338	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					4
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	47	1	470	3	Y	-0-	3	1			1
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	18	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					2
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					2
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	42	1	625	3	Y	-0-					2
10	589	N	283	-0-	-306	-0-	17	1	265	3	Y	1					3
							1	9									
11	780	N	286	-0-	-494	-0-	22	1	262	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					2
01	806	X	781	-0-	-25	-0-	52	1	726	3	Y	3					5
							3	9									
02	616	X	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					5

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	137	1	2045	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	190	1	2942	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	262	1	3183	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	276	1	3522	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	165	1	2299	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			Y	-0-					32
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	1	2	35	3	Y	-0-					32
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	5	2	488	3	Y	-0-					32
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	2	582	3	Y	-0-					32
*01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	Y	-0-					32
02	448	X	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					32

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					1
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	-0-					1
01	465	X	326	-0-	-139	-0-	22	1	303	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	81	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1144	-0-	-356	-0-	87	1	1056	3	Y	1					1
							1	9									
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	93	1	1194	3	Y	-0-					1
*01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	2	92	3	Y	21					45
							23	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	33	33	1			45
							36	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	134	3	Y	33	32	1			46
							36	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	2	93	3	Y	17					63
							19	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	2	138	3	Y	10					73
							11	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					73

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					221
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					221
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	2	60	3	Y	-0-					221
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					221
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					221

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	2	633	3	Y	9					16
							10	9									
10	1240	N	503	-0-	-737	-0-	4	2	490	3	Y	8	10	1			14
							9	9									
11	2310	N	498	-0-	-1812	-0-	5	2	484	3	Y	8	9	1			13
							9	9									
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	Y	4					17
							4	9									
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	2	844	3	Y	2					19
							2	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					19

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	108	1	1624	3	Y	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1775	3	Y	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	130	1	1571	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	114	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	96	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	X	848	-0-	-202	-0-	77	1	770	3	Y	1					16
							1	9									
10	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	96	1	971	3	Y	1					17
							1	9									
11	1740	X	582	-0-	-1158	-0-	44	1	535	3	Y	3	17	1			3
							3	9									
12	1798	X	340	-0-	-1458	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					3
01	1798	X	79	-0-	-1719	-0-	5	1	73	3	Y	1					4
							1	9									
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					4

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					64
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	1	2	48	3	Y	-0-					64
11	60	X	58	-0-	-2	-0-	1	2	57	3	Y	-0-					64
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					64
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					64
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					64

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

09	1350	X	1000	-0-	-350	-0-	7	2	989	3	Y	4					7
							4	9									
10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	13	2	1553	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	14	2	1463	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	7	2	1203	3	Y	3					10
							3	9									
01	1581	X	732	-0-	-849	-0-	5	2	726	3	Y	1					11
							1	9									
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					11

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

09	900	N	660	-0-	-240	-0-	5	2	643	3	Y	11					19
							12	9									
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	7	2	820	3	Y	12	12	1			19
							13	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	7	2	734	3	Y	8	13	1			14
							9	9									
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	740	3	Y	6					20
							7	9									
01	837	N	492	-0-	-345	-0-	4	2	485	3	Y	3					23
							3	9									
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	139	-0-	-791	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	604	-0-	-776	-0-	55	1	545	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1767	N	200	-0-	-1567	-0-	18	1	180	3	Y	2					3
							2	9									
11	870	N	133	-0-	-737	-0-	10	1	121	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	17	1	216	3	Y	3					4
							3	9									
01	899	X	161	-0-	-738	-0-	10	1	145	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					40
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					40
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					40
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					40
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	2					42
							2	9									
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					42

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
02	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					39
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	37	52	1			24
							41	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					24
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	28	42	1			10
							31	9									
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	25					35
							28	9									
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	213	-0-	-237	-0-	13	1	196	3	Y	4					31
							4	9									
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					31
11	300	N	62	-0-	-238	-0-	5	1	56	3	Y	1					32
							1	9									
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	76	3	Y	1					33
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	26	1			7
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	4	2	516	3	Y	23					52
							25	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	2	374	3	Y	30	38	1			44
							33	9									
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	2	2	231	3	Y	19	32	1			31
							21	9									
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	2	2	416	3	Y	17					48
							19	9									
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	2	2	272	3	Y	10					58
							11	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					58

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	10					26
							11	9									
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	6					32
							7	9									
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	2					34
							2	9									
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	2	1	28	3	Y	15	40	1			9
							17	9									
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					9

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

09	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1380	3	Y	-0-					115
10	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	110	1	1104	3	Y	-0-					115
11	1230	X	1147	-0-	-83	-0-	87	1	1060	3	Y	-0-					115
12	1581	X	1146	-0-	-435	-0-	83	1	1063	3	Y	-0-					115
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	68	1	941	3	Y	6					121
							7	9									
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					121

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	2	101	3	Y	5					8
							6	9									
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	1	2	111	3	Y	3	5	1			6
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	2	148	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	164	3	Y	2					7
							2	9									
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	147	3	Y	1					8
							1	9									
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					8

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	X	602	-0-	-388	-0-	4	2	566	3	Y	29					47
							32	9									
10	1023	X	68	-0-	-955	-0-	61	3	7	9	Y	6	29	1			24
11	720	X	2	-0-	-718	-0-	1	3	1	9	Y	1	16	1			9
12	620	X	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1					10
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					10
02	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					10

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

09	1680	X	1265	-0-	-415	-0-	79	1	1186	3	Y	-0-					35
10	1457	X	348	-0-	-1109	-0-	21	1	320	3	Y	6					41
							7	9									
11	1410	X	543	-0-	-867	-0-	41	1	494	3	Y	7	37	1			11
							8	9									
12	1457	X	961	-0-	-496	-0-	70	1	889	3	Y	2					13
							2	9									
*01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	3	Y	28					41
							31	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					41

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					69
10	682	N	449	-0-	-233	-0-	447	2	2	9	Y	2					71
11	630	N	380	-0-	-250	-0-	379	2	1	9	Y	1	1	8			71
12	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					71
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	60	1			11
*02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					11

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

09	630	N	580	-0-	-50	-0-	66	1	512	2	Y	2					38
							2	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	Y	30	42	1			26
							33	9									
11	690	N	281	-0-	-409	-0-	18	1	255	2	Y	7					33
							8	9									
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	28	1	421	2	Y	8					41
							9	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	23					64
							25	9									
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	7	43	1			28
							8	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	N	1					36
							1	9									
10	496	N	392	-0-	-104	-0-	22	1	329	2	N	37	45	1			28
							41	9									
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	20	1	295	2	N	6					34
							7	9									
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	329	2	N	5					39
							6	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	25	1	317	2	N	24					63
							26	9									
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	6	42	1			27
							7	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	172	1	431	2	N	-0-					18
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	161	1	429	2	N	-0-					18
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	140	1	374	2	N	-0-					18
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	128	1	361	2	N	-0-					18
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	128	1	299	2	N	-0-					18
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	139	1	343	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	130	1	325	2	Y	2					12
							2	9									
10	558	N	390	-0-	-168	-0-	106	1	283	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	132	1	355	2	Y	1					13
							1	9									
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	120	1	338	2	Y	1					14
							1	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	321	2	Y	1					15
							1	9									
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	34					49
							37	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	992	2	8	9	Y	7					25
10	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	985	2	15	9	Y	14					39
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	Y	8					47
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	Y	5					52
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	826	2	29	9	Y	26					78
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	844	2	37	9	Y	34	71	1			41

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	108	1	269	2	Y	2					9
							2	9									
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	82	1	219	2	Y	-0-					9
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	80	1	215	2	Y	1					10
							1	9									
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	86	1	241	2	Y	-0-					10
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	74	1	174	2	Y	1					11
							1	9									
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	96	1	237	2	Y	25					36
							28	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	68	1	170	2	Y	1					6
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	77	1	204	2	Y	-0-					6
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	67	1	180	2	Y	1					7
							1	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	-0-					7
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	99	1	231	2	Y	1					8
							1	9									
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	17					25
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	296	-0-	-154	-0-	84	1	212	2	N	-0-					2
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	83	1	221	2	N	-0-					2
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	229	2	N	-0-					2
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	68	1	190	2	N	-0-					2
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	91	1	213	2	N	-0-					2
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	73	1	181	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

09	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1064	2	8	9	Y	7					30
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1032	2	17	9	Y	15					45
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	970	2	7	9	Y	6					51
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	Y	6					57
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	867	2	30	9	Y	27					84
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	818	2	36	9	Y	33	74	1			43

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

09	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	200	1	1551	2	N	5					66
							6	9									
10	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	91	1	1359	2	N	43	67	1			42
							47	9									
11	1740	N	1011	-0-	-729	-0-	65	1	929	2	N	15					57
							17	9									
12	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	99	1	1468	2	N	14					71
							15	9									
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	100	1	1271	2	N	35					106
							39	9									
*02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	N	14	73	1			47
							15	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1063	2	1	9	Y	1					135
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1047	2	1	9	Y	1					136
11	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			Y	-0-					136
12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					136
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-	114	1			22
*02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					22

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	923	2	7	9	Y	6					25
10	930	N	695	-0-	-235	-0-	685	2	10	9	Y	9					34
11	900	N	759	-0-	-141	-0-	753	2	6	9	Y	5					39
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	792	2	4	9	Y	4					43
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	645	2	23	9	Y	21					64
02	700	N	337	-0-	-363	-0-	323	2	14	9	Y	13	49	1			28

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

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	67	1	1151	3	Y	5					8
							6	9									
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	21	1	824	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	3	Y	4					9
							4	9									
01	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	29	1	1038	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
02	812	N	8	-0-	-804	-0-	7	3	1	9	Y	1	5	1			3

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					7
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	2					9
							2	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2					11
							2	9									
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					11
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15			N	NO RPT			-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	210 #	155	-0-	-55	-0-	100	2	55	9	N	50	184	1	90
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	100	2	55	9	N	50			140
11	180 #	111	-0-	-69	-0-	100	2	11	9	N	10			150
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30			180
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	187	1	73
*02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50			123

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			12
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

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

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2014 - P&A 09/26/14

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

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	474	-0-	-84	-0-	53	1	420	3	Y	1					1
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	3	Y	-0-					-0-
*02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

09	1410	X	834	-0-	-576	-0-	88	1	746	3	N	-0-					-0-
10	434	X	31	-0-	-403	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
11	870	X	643	-0-	-227	-0-	72	1	571	3	N	-0-					-0-
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	152	1	1355	3	N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					-0-
*02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

09	690	N	632	-0-	-58	-0-	66	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	61	1	483	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	720	N	494	-0-	-226	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	59	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

09	210	N	142	-0-	-68	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	91	-0-	-189	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	172	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

09	91	X	30	-0-	-61	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	62	2	1	23	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

09	990 N	918	-0-	-72	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	1178 N	848	-0-	-330	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	848	-0-	-172	-0-	94	1	747	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	99	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

09	1110 N	758	-0-	-352	-0-	214	1	544	3	Y	-0-					-0-
10	1581 N	669	-0-	-912	-0-	237	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1440 N	762	-0-	-678	-0-	190	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	213	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	157	1	694	3	Y	12					12
						13	9									
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	635	3	Y	-0-	11	1			1

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

09	240 N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	25	1	201	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
11	1170 N	600	-0-	-570	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	89	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	1178 N	677	-0-	-501	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	Y	8					8
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

09	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	235	-0-	-455	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	60	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	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

09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	183	-0-	-933	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	127	-0-	-953	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	3	Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	9	7	1	1	8	-0-
							10	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

09	630	N	343	-0-	-287	-0-	97	1	245	3	Y	1					1
							1	9									
10	403	N	190	-0-	-213	-0-	67	1	123	3	Y	-0-					1
11	480	N	243	-0-	-237	-0-	61	1	182	3	Y	-0-					1
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					1
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	N	-0-					-0-
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	41	1	324	3	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
02	616	N	296	-0-	-320	-0-	26	1	270	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

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	390 N	368	-0-	-22	-0-	74	1	291	3	Y	3					3
						3	9									
10	434 N	167	-0-	-267	-0-	26	1	139	3	Y	2	4	1	1	8	-0-
						2	9									
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	50	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	4	1			4
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	231	1	278	3	Y	9	5	1	1	8	7
						10	9									
02	308 N	206	-0-	-102	-0-	99	1	101	3	Y	5	6	1	1	8	5
						6	9									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

09	180 N	153	-0-	-27	-0-	31	1	121	3	Y	1					1
						1	9									
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	8	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	19	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	155 N	82	-0-	-73	-0-	29	1	50	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	52	1	63	3	Y	4	2	1			3
						4	9									
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	8	1	8	3	Y	1	2	1			2
						1	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

09	600 N	597	-0-	-3	-0-	84	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	457	-0-	-256	-0-	80	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	450	-0-	-210	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

09	2940 X	1482	-0-	-1458	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	3224 X	1758	-0-	-1466	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
11	3120 X	1067	-0-	-2053	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
12	3224 X	1686	-0-	-1538	-0-	140	1	1546	3	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1847	-0-	-726	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1596 X	1275	-0-	-321	-0-	4	1	1271	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	117	-0-	-565	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	113	1	443	3	Y	5					5
							6	9									
10	682	N	313	-0-	-369	-0-	50	1	262	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
11	570	N	221	-0-	-349	-0-	32	1	185	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	589	N	55	-0-	-534	-0-	18	1	30	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	56	1	67	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	18	1	19	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1526	3	36	9	Y	33					33
10	1581	N	666	-0-	-915	-0-	636	3	30	9	Y	27	60	1			-0-
11	1710	N	393	-0-	-1317	-0-	376	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	3	Y	48	19	1			29
							53	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	3	Y	14					43
							15	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-	43	1			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	12	1	95	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	153	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1250	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	101	1	1054	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	N	1					1
							1	9									
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	39	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	83	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	36	1	37	3	Y	2	4	1			5
							2	9									

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	900	N	737	-0-	-163	-0-	78	1	657	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	868	N	626	-0-	-242	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	495	-0-	-525	-0-	44	1	444	3	Y	6					6
							7	9									
12	775	N	514	-0-	-261	-0-	102	1	402	3	Y	9					15
							10	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	15	1			-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	2	1	13	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	23	3	Y	2					4
							2	9									
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					4
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	32	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	29	-0-	-312	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

09	240	N	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	70	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	66	1	67	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	T. A.		18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					27
02	T. A.		45	-0-	45	63	1	1	13	3	Y	28	28	1			1
							31	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

09	270 N	260	-0-	-10	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	215	-0-	-55	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	94	-0-	-176	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 8096

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

09	1800 X	1224	-0-	-576	-0-	130	1	1090	3	Y	4	12	1			-0-
						4	9									
10	1860 X	1611	-0-	-249	-0-	170	1	1441	3	Y	-0-					-0-
11	1770 X	1122	-0-	-648	-0-	101	1	1014	3	Y	6					6
						7	9									
12	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	418	1	1645	3	Y	8					14
						9	9									
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-	14	1			-0-
*02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

09	1200 N	978	-0-	-222	-0-	106	1	872	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	730	-0-	-510	-0-	118	1	612	3	N	-0-					-0-
11	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	146	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	3	N	-0-					-0-
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	3	N	-0-					-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	566	-0-	-394	-0-	114	1	445	3	Y	6					6
							7	9									
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	112	1	594	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	933	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	746	1	1272	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	711	1	855	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	706	1	722	3	Y	2	5	1			4
							2	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	178	1	1081	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	223	1	1060	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1271	-0-	-229	-0-	197	1	1074	3	N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	147	1	1366	3	N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1338	3	N	-0-					-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	126	1	1173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

09	540	N	488	-0-	-52	-0-	98	1	386	3	Y	4					4
							4	9									
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	75	1	400	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	540	N	321	-0-	-219	-0-	47	1	271	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	496	N	292	-0-	-204	-0-	106	1	180	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	123	1	147	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	83	1	84	3	Y	2	4	1			3
							2	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	3	17	9	N	15					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	17	32	1			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	1	8			20
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	-0-	20	1			-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

09	1020	N	831	-0-	-189	-0-	87	1	744	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	634	-0-	-575	-0-	71	1	563	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	56	-0-	-1144	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	N	-0-					-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	995	-0-	-115	-0-	111	1	884	3	N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
01	930	N	547	-0-	-383	-0-	40	1	507	3	N	-0-					-0-
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	294	1	2612	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	3	Y	-0-					-0-
*02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	145	1	1511	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	1010	-0-	-1890	591	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	1424	N	833	-0-	-591	-0-	94	1	739	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	790	-0-	-380	-0-	88	1	702	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	795	-0-	-259	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	41	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	61	1	635	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	7346	-0-	-4054	-0-	174	1	6940	3	Y	211	218	1			13
							232	9									
10	11780	X	7098	-0-	-4682	-0-	134	1	6702	3	Y	238	217	1			34
							262	9									
11	11400	X	6127	-0-	-5273	-0-	269	1	5629	3	Y	208	195	1			47
							229	9									
12	9269	X	6833	-0-	-2436	-0-	326	1	6263	3	Y	222	247	1	1	8	21
							244	9									
01	8339	X	6560	-0-	-1779	-0-	184	1	6194	3	Y	165	172	1			14
							182	9									
02	6860	X	5154	-0-	-1706	-0-	106	1	4741	3	Y	279	256	1			37
							307	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

09	11130	X	8136	-0-	-2994	-0-	193	1	7703	3	Y	218	227	1	3	8	15
							240	9									
10	11501	X	7495	-0-	-4006	-0-	142	1	7127	3	Y	205	188	1	1	8	31
							226	9									
11	10080	X	6661	-0-	-3419	-0-	295	1	6155	3	Y	192	178	1	2	8	43
							211	9									
12	10416	X	7923	-0-	-2493	-0-	380	1	7313	3	Y	209	230	1	1	8	21
							230	9									
01	10416	X	7428	-0-	-2988	-0-	210	1	7061	3	Y	143	148	1	2	8	14
							157	9									
*02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	177	1	7905	3	Y	256	233	1	1	8	36
							282	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	3	196	9	N	178	178	1			-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

09	5160	X	4503	-0-	-657	-0-	425	1	3580	3	N	453	419	1	2	8	134
							498	9									
10	5084	X	4388	-0-	-696	-0-	411	1	3487	3	N	445	507	1	1	8	71
							490	9									
11	4620	X	4167	-0-	-453	-0-	332	1	3343	3	N	447	312	1	1	8	205
							492	9									
12	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	781	1	3078	3	N	411	565	1	1	8	50
							452	9									
01	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	3321	3	480	9	N	436	329	1			157
02	4200	X	3302	-0-	-898	-0-	2926	3	376	9	N	342	326	1	3	8	170

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	N	-0-					-0-
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	47	1	366	2	N	-0-			-0-
10	589	N	319	-0-	-270	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	17	1	245	2	N	-0-			-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	21	1	306	2	N	-0-			-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-			-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-			-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-			-0-
10	341	N	111	-0-	-230	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	N	-0-			-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	T. A.		128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-			36

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

09	1020	N	591	-0-	-429	-0-	122	1	468	2	Y	1			30
							1	9							
10	992	N	658	-0-	-334	-0-	173	1	473	2	Y	11			41
							12	9							
11	840	N	467	-0-	-373	-0-	178	1	288	2	Y	1			42
							1	9							
12	620	N	195	-0-	-425	-0-	36	1	157	2	Y	2			44
							2	9							
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	11			55
							12	9							
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-			55

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

09	90	N	53	-0-	-37	-0-	11	1	41	2	Y	1			11
							1	9							
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	103	2	Y	2			13
							2	9							
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	Y	-0-			13
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-			13
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	29	2	Y	1			14
							1	9							
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			14

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	64	1	246	2	Y	-0-					27
10	434	N	378	-0-	-56	-0-	99	1	271	2	Y	7					34
							8	9									
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	91	1	148	2	Y	-0-					34
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	42	1	182	2	Y	3					37
							3	9									
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	24	1	272	2	Y	8					45
							9	9									
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					45

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	2					119
							2	9									
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	53	2	N	3					122
							3	9									
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	35	2	N	5					127
							6	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	7					134
							8	9									
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	N	3					137
							3	9									
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	3					140
							3	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

09	450	N	325	-0-	-125	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	12	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	59	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	687	3	Y	4					4
							4	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	558	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	502	-0-	-273	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	206	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	189	1	1488	3	Y	2					2
						2	9									
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1482	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
12	2015 N	1598	-0-	-417	-0-	162	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	133	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1820 X	1519	-0-	-301	-0-	133	1	1386	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	744 N	286	-0-	-458	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	3	Y	-0-					-0-
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	117	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	162	1	1275	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	117	1	927	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	104	1	1319	3	N	-0-					-0-
*02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		18	-0-	18	18	15	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
02	T. A.		125	-0-	125	143	13	1	112	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	6	1	55	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	24	1	200	3	N	-0-					-0-
10	341	N	74	-0-	-267	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					1
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-					1
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	35	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	332	-0-	-958	-0-	51	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	830	1	1340	3	Y	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	287	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	87	-0-	-254	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1	1	8	-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

09	300 N	208	-0-	-92	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	68	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	205	-0-	-215	-0-	68	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	4	9	1			4
						4	9									
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	2					6
						2	9									
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					6
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	89	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	75	-0-	-235	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	65	-0-	-187	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	199	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1143	-0-	-407	-0-	437	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	393	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	319	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	174	1	660	3	Y	-0-					-0-
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	180	-0-	-161	-0-	69	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	151	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	194	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	2					2
							2	9									
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1110	N	432	-0-	-678	-0-	48	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	100	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	169	1	1438	3	Y	4					4
							4	9									
10	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	180	1	1421	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
11	1800	N	1206	-0-	-594	-0-	135	1	1071	3	Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	100	1	844	3	Y	56	91	1			-0-
							62	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	858	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	1020	N	948	-0-	-72	-0-	79	1	797	3	Y	65	48	1			17
							72	9									
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	173	1	683	3	Y	68	22	1			63
							75	9									
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	749	3	90	9	Y	82	118	1			27
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	559	3	35	9	Y	32	38	1			21

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	50	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	125	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	54	-0-	54	179	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	6	-0-	6	185	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	16	-0-	16	201	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	208 X	7	-0-	-201	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	480 N	229	-0-	-251	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	212	-0-	-253	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	622	-0-	-398	-0-	65	1	555	3	Y	2					2
						2	9									
10	1054 N	226	-0-	-828	-0-	26	1	200	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1020 N	130	-0-	-890	-0-	15	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	121	-0-	-530	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	14	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	57	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	67	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	48	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	454	-0-	-104	-0-	46	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	15	-0-	-165	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	95	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	10	1	100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	79	1	675	3	Y	2					2
							2	9									
10	899	N	726	-0-	-173	-0-	82	1	644	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	76	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	74	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	128	1	1076	3	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	131	1	1115	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	102	1	1025	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	269	1	1059	3	Y	35	11	1			32
							39	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1280	3	46	9	Y	42	61	1			13
*02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	20	1			9

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-	26	1			1
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	104	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	3	Y	-0-					-0-
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	136	1	89	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

09	1410	X	234	-0-	-1176	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	862	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	Y	-0-					-0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

09	540	N	534	-0-	-6	-0-	45	1	289	2	N	140	118	1			110
							46	4	154	9							
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	50	5	1			155
							55	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	148	1	431	2	N	98	172	1			81
							77	4	108	9							
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	160	1	581	2	N	147	15	1			213
							162	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	105	1	269	2	N	99	181	1			131
							60	4	109	9							
02	700	N	461	-0-	-239	-0-	106	1	243	2	N	71					202
							34	4	78	9							

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

09	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

09	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	1549	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

09	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3319	-0-	319	443	3319	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3361	-0-	261	704	3361	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
*02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	885	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	4777	-0-	-443	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	X	2946	-0-	-114	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2051	-0-	-525	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5190	X	5001	-0-	-189	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
*02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	6199	-0-	-714	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
*02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3019	-0-	219	219	3019	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3407	-0-	-513	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

09	12180	X	11590	-0-	-590	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
10	12493	X	11861	-0-	-632	-0-	11861	3			N	-0-					-0-
11	12000	X	11359	-0-	-641	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
12	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	11547	-0-	-233	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	10492	-0-	-148	-0-	10492	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

09	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4804	-0-	-559	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4198	-0-	-254	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2523	-0-	-177	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

09	13620	X	12513	-0-	-1107	-0-	12513	3			N	-0-					-0-
10	13671	X	12702	-0-	-969	-0-	12702	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	12272	-0-	-345	-0-	12272	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10983	-0-	-413	-0-	10983	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

09	3210	X	2878	-0-	-332	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2558	-0-	-102	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

09	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4946	-0-	-424	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4467	-0-	-237	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	341 N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

09	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

09	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	450	1	6985	2	N	-0-					-0-
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	465	1	6988	2	N	-0-					-0-
11	6840 X	6706	-0-	-134	-0-	422	1	6284	2	N	-0-					-0-
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	454	1	6691	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	458	1	6726	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6564	-0-	6564	13748	420	1	6144	2	N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

09	6810 X	6406	-0-	-404	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
10	7037 X	6485	-0-	-552	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
11	6810 X	6056	-0-	-754	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6820 X	6489	-0-	-331	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	6324	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5313	-0-	5313	11637	5313	2			N	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3931	-0-	-37	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3831	-0-	-9	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3524	-0-	-60	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	97					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
10	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					-0-
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
12	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-					-0-
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
*02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

09	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3667	-0-	-383	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

09	4920	X	4234	-0-	-686	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4323	-0-	-761	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3980	-0-	-298	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3560	-0-	-304	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	466	1	3584	3	N	-0-					-0-
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	457	1	3507	3	N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	412	1	2945	3	N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	428	1	3193	3	N	-0-					-0-
*01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	424	1	3151	3	N	-0-					-0-
*02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	372	1	2737	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	319	1	2457	3	N	-0-					-0-
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	303	1	2320	3	N	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	261	1	1866	3	N	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	279	1	2085	3	N	-0-					-0-
*01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	289	1	2145	3	N	-0-					-0-
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	259	1	1905	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4270	-0-	-200	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4269	-0-	-201	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4353	-0-	-49	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3895	-0-	-81	-0-	3895	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9420	X	9009	-0-	-411	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9214	-0-	-427	-0-	9214	3			N	-0-					-0-
11	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
*01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
*02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
*01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6207	-0-	-9	-0-	6207	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	488	1	3757	3	N	-0-					-0-
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	555	1	4258	3	N	-0-					-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	610	1	4352	3	N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	613	1	4576	3	N	-0-					-0-
*01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	608	1	4511	3	N	-0-					-0-
*02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	561	1	4125	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14070	X	13806	-0-	-264	-0-	13806	3			N	-0-					-0-
10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	3			N	-0-					-0-
11	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	14114	-0-	-425	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
01	15376	X	13824	-0-	-1552	-0-	13824	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13179	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2447	-0-	-43	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	5312	-0-	-208	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	5131	-0-	-179	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4646	-0-	-310	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	167	1	1289	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	173	1	1325	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	157	1	1119	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	168	1	1255	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	167	1	1240	3	N	-0-			-0-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-			-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

09	8010	X	7637	-0-	-373	-0-	7637	3			N	-0-			-0-
10	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-			-0-
11	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
12	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	7334	3			N	-0-			-0-
01	7874	X	7626	-0-	-248	-0-	7626	3			N	-0-			-0-
02	7112	X	6659	-0-	-453	-0-	6659	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-			-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-			-0-
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	3			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

09	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	3			N	-0-			-0-
10	10447	X	9979	-0-	-468	-0-	9979	3			N	-0-			-0-
11	10020	X	9589	-0-	-431	-0-	9589	3			N	-0-			-0-
12	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	3			N	-0-			-0-
01	9982	X	9728	-0-	-254	-0-	9728	3			N	-0-			-0-
02	9016	X	8781	-0-	-235	-0-	8781	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

09	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
10	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	5992	3			N	-0-			-0-
11	5880	X	5793	-0-	-87	-0-	5793	3			N	-0-			-0-
12	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5973	3			N	-0-			-0-
01	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-			-0-
02	5460	X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	6210 X	5630	-0-	-580	-0-	440	1	4812	2	N	-0-			-0-
						378	4							
10	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	491	1	5271	2	N	-0-			-0-
						38	4							
11	6120 X	5486	-0-	-634	-0-	452	1	5034	2	N	-0-			-0-
12	5828 X	3129	-0-	-2699	-0-	295	1	2834	2	N	-0-			-0-
01	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	513	1	6789	2	N	-0-			-0-
02	5264 X	5181	-0-	-83	-0-	455	1	4726	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

09	330 N	223	-0-	-107	-0-	26	1	182	2	N	-0-			-0-
						15	4							
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	60	1	466	2	N	-0-			-0-
						3	4							
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	2	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-			-0-
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

09	14B2 EXT	3824	-0-	3824	8409	299	1	3268	2	N	-0-			-0-
						257	4							
10	14B2 EXT	1833	-0-	1833	10242	155	1	1666	2	N	-0-			-0-
						12	4							
11	11595 X	1353	-0-	-10242	-0-	111	1	1242	2	N	-0-			-0-
12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	N	-0-			-0-
01	4588 X	1839	-0-	-2749	-0-	129	1	1710	2	N	-0-			-0-
02	3556 X	1078	-0-	-2478	-0-	95	1	983	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	124	1	865	2	N	-0-			-0-
						68	4							
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1041	2	N	-0-			-0-
						8	4							
11	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	120	1	919	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	599	-0-	-486	-0-	72	1	527	2	N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	132	1	1118	2	N	-0-			-0-
*02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11010	X	8958	-0-	-2052	-0-	701	1	7656	2	N	-0-					-0-
							601	4									
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	796	1	8547	2	N	-0-					-0-
							62	4									
11	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	668	1	7441	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	4483	-0-	-4848	-0-	422	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	570	1	7550	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7346	-0-	-1138	-0-	646	1	6700	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	188	1	1303	2	N	-0-					-0-
							102	4									
10	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	170	1	1320	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	162	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-					-0-
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	210	1	1455	2	N	-0-					-0-
							114	4									
10	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	191	1	1484	2	N	-0-					-0-
							11	4									
11	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	175	1	1344	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	99	1	726	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	217	1	1829	2	N	-0-					-0-
*02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	343	1	2384	2	N	-0-					-0-
							187	4									
10	3317	X	2698	-0-	-619	-0-	306	1	2375	2	N	-0-					-0-
							17	4									
11	3060	X	2945	-0-	-115	-0-	340	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1933	-0-	-1229	-0-	232	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2	N	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	334	1	2905	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	175	1	1219	2	N	-0-					-0-
							96	4									
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	134	1	1039	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	1620	N	998	-0-	-622	-0-	115	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	494	-0-	-1056	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	80	1	696	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	160	1	1113	2	N	-0-					-0-
							87	4									
10	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	154	1	1200	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	138	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	547	-0-	-848	-0-	66	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	950	-0-	-170	-0-	98	1	852	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	644	1	2441	2	N	-0-					-0-
							191	4									
10	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	559	1	2217	2	N	-0-					-0-
							16	4									
11	3060	X	2008	-0-	-1052	-0-	408	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	855	-0-	-2524	-0-	129	1	726	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	470	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2907	-0-	-145	-0-	516	1	2391	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

09	5370	X	4427	-0-	-943	-0-	521	1	3622	2	N	-0-					-0-
							284	4									
10	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	501	1	3888	2	N	-0-					-0-
							28	4									
11	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	542	1	4155	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	2676	-0-	-2284	-0-	321	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	4893	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	398	1	3458	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	183	1	1270	2	N	-0-					-0-
							99	4									
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	202	1	1572	2	N	-0-					-0-
							12	4									
11	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1291	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	774	-0-	-838	-0-	93	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	129	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1025	-0-	-347	-0-	106	1	919	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	173	1	1199	2	N	-0-					-0-
							94	4									
10	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	184	1	1428	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	163	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	734	-0-	-785	-0-	88	1	646	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	156	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1145	-0-	-171	-0-	118	1	1027	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	N	10	-0-	-2346	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	76	1	584	2	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	176	1	1484	2	N	-0-					-0-
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	706	2	N	-0-			-0-
						55	4							
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	115	1	893	2	N	-0-			-0-
						6	4							
11	900 N	825	-0-	-75	-0-	95	1	730	2	N	-0-			-0-
12	899 N	420	-0-	-479	-0-	50	1	370	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	102	1	859	2	N	-0-			-0-
02	784 N	545	-0-	-239	-0-	56	1	489	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	18	1	2163	2	N	-0-			-0-
						170	4							
10	2511 N	2122	-0-	-389	-0-	17	1	2090	2	N	-0-			-0-
						15	4							
11	2430 N	2069	-0-	-361	-0-	17	1	2052	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	1152	-0-	-1266	-0-	14	1	1138	2	N	-0-			-0-
01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	20	1	2575	2	N	-0-			-0-
*02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	914	2	N	-0-			-0-
						72	4							
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	106	1	820	2	N	-0-			-0-
						6	4							
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	792	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	477	-0-	-670	-0-	57	1	420	2	N	-0-			-0-
01	930 N	522	-0-	-408	-0-	55	1	467	2	N	-0-			-0-
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	147	1	1023	2	N	-0-			-0-
							80	4							
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	158	1	1231	2	N	-0-			-0-
							9	4							
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	135	1	1034	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	688	-0-	-614	-0-	83	1	605	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	144	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	105	1	917	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

09	4020	X	3093	-0-	-927	-0-	24	1	2845	2	N	-0-			-0-
							224	4							
10	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	25	1	3150	2	N	-0-			-0-
							23	4							
11	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	24	1	2833	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	19	1	1562	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	24	1	3132	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2281	-0-	-603	-0-	18	1	2263	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-			-0-
							6	4							
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-			-0-
01	930	N	466	-0-	-464	-0-	33	1	433	2	N	-0-			-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-			-0-
							27	4							
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-			-0-
							3	4							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	2	N	-0-			-0-
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-			-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-			-0-
*02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
							11	4							
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	623	-0-	623	1471	5	1	573	2	N	-0-					-0-
							45	4									
10	14B2	EXT	358	-0-	358	1829	3	1	353	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3165	-0-	-285	-0-	248	1	2705	2	N	-0-					-0-
							212	4									
10	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	277	1	2972	2	N	-0-					-0-
							21	4									
11	3450	X	3017	-0-	-433	-0-	248	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	144	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2773	-0-	-699	-0-	195	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	224	1	2322	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
							45	4									
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	77	1	597	2	N	-0-					-0-
							4	4									
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	71	1	544	2	N	-0-					-0-
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	38	1	281	2	N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-
*02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9390	X	9227	-0-	-163	-0-	1086	1	7548	2	N	-0-					-0-
							593	4									
10	9455	X	8754	-0-	-701	-0-	992	1	7706	2	N	-0-					-0-
							56	4									
11	9000	X	8787	-0-	-213	-0-	1013	1	7774	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	4985	-0-	-4563	-0-	599	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	1034	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8470	-0-	-154	-0-	874	1	7596	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	665	1	2302	2	N	-0-					-0-
							180	4									
10	3379	X	2555	-0-	-824	-0-	562	1	1979	2	N	-0-					-0-
							14	4									
11	3270	X	1553	-0-	-1717	-0-	371	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	1393	-0-	-1986	-0-	316	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	559	1	2493	2	N	-0-					-0-
*02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	552	1	2556	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	X	577	-0-	-1673	-0-	4	1	531	2	N	-0-					-0-
							42	4									
10	2325	X	1184	-0-	-1141	-0-	9	1	1166	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1980	X	448	-0-	-1532	-0-	4	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	736	-0-	-876	-0-	9	1	727	2	N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	17	1	2263	2	N	-0-					-0-
*02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	94	1	651	2	N	-0-					-0-
							51	4									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	93	1	715	2	N	-0-					-0-
12	837	N	392	-0-	-445	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	94	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	487	-0-	-443	-0-	58	1	398	2	N	-0-					-0-
							31	4									
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	67	1	518	2	N	-0-					-0-
							3	4									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490	2	N	-0-					-0-
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	330	1	2294	2	N	-0-					-0-
							180	4									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	369	1	2868	2	N	-0-					-0-
							21	4									
11	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	320	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	178	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	344	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	274	1	2377	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	666	-0-	-324	-0-	78	1	545	2	N	-0-					-0-
							43	4									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
							5	4									
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	89	1	680	2	N	-0-					-0-
12	682	N	450	-0-	-232	-0-	54	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	1561	-0-	1561	3754	184	1	1277	2	N	-0-					-0-
						100	4									
10	14B2 EXT	1022	-0-	1022	4776	116	1	900	2	N	-0-					-0-
						6	4									
11	5675 X	899	-0-	-4776	-0-	104	1	795	2	N	-0-					-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	709	-0-	-314	-0-	75	1	634	2	N	-0-					-0-
02	840 N	643	-0-	-197	-0-	66	1	577	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	8	1	967	2	N	-0-					-0-
						76	4									
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	1252	2	N	-0-					-0-
						9	4									
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	9	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	649	-0-	-436	-0-	8	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	2	N	-0-					-0-
*02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	486	2	N	-0-					-0-
						38	4									
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	4	1	481	2	N	-0-					-0-
						3	4									
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	4	1	461	2	N	-0-					-0-
12	558 N	243	-0-	-315	-0-	3	1	240	2	N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	2	N	-0-					-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

09	4140 X	4133	-0-	-7	-0-	32	1	3802	2	N	-0-					-0-
						299	4									
10	4278 X	4122	-0-	-156	-0-	33	1	4060	2	N	-0-					-0-
						29	4									
11	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	33	1	3927	2	N	-0-					-0-
12	4371 X	2163	-0-	-2208	-0-	26	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	36	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	3779	-0-	-85	-0-	30	1	3749	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

09	4080 X	3381	-0-	-699	-0-	27	1	3110	2	N	-0-					-0-
						244	4									
10	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	27	1	3403	2	N	-0-					-0-
						25	4									
11	3540 X	3363	-0-	-177	-0-	28	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3658 X	1855	-0-	-1803	-0-	22	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	29	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2957	-0-	-207	-0-	23	1	2934	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	11	1	1323	2	N	-0-					-0-
							104	4									
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	11	1	1296	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	10	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	689	-0-	-799	-0-	8	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	12	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	9	1	1128	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	792	1	3607	2	N	-0-					-0-
							283	4									
10	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	711	1	3463	2	N	-0-					-0-
							25	4									
11	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	816	1	4191	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	2179	-0-	-3029	-0-	368	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	694	1	4233	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	630	1	3754	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

09	2580	X	2447	-0-	-133	-0-	288	1	2002	2	N	-0-					-0-
							157	4									
10	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	276	1	2141	2	N	-0-					-0-
							15	4									
11	2520	X	1936	-0-	-584	-0-	223	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	726	-0-	-1878	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	983	-0-	-1621	-0-	104	1	879	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	164	1	1422	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	21	1	2463	2	N	-0-					-0-
							193	4									
10	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	20	1	2550	2	N	-0-					-0-
							19	4									
11	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	22	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1435	-0-	-1510	-0-	17	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	17	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2175	-0-	-317	-0-	17	1	2158	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	2	N	-0-					-0-
							130	4									
10	3100	N	3810	-0-	710	710	432	1	3354	2	N	-0-					-0-
							24	4									
11	3000	N	3118	-0-	118	828	360	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2588	N	1760	-0-	-828	-0-	211	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	349	1	2943	2	N	-0-					-0-
*02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	250	1	2170	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	42	1	456	2	N	-0-					-0-
							36	4									
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
							4	4									
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	2	N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
01	589	N	530	-0-	-59	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	111	1	770	2	N	-0-					-0-
							60	4									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	132	1	1020	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	930	N	749	-0-	-181	-0-	86	1	663	2	N	-0-					-0-
12	961	N	377	-0-	-584	-0-	45	1	332	2	N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	157	1	1324	2	N	-0-					-0-
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	217	1	1505	2	N	-0-					-0-
							118	4									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	202	1	1563	2	N	-0-					-0-
							11	4									
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	190	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	727	-0-	-1164	-0-	87	1	640	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	156	1	1360	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	792	1	3466	2	N	-0-					-0-
							272	4									
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	758	1	3772	2	N	-0-					-0-
							27	4									
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	771	1	3734	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	1921	-0-	-2760	-0-	350	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	1959	-0-	-2722	-0-	346	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3992	-0-	-236	-0-	619	1	3373	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	150	1	1043	2	N	-0-					-0-
							82	4									
10	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	140	1	1090	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	146	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	660	-0-	-673	-0-	79	1	581	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1051	-0-	-125	-0-	108	1	943	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	N	-0-					-0-
							78	4									
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1226	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	144	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	575	-0-	-510	-0-	69	1	506	2	N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	980	N	685	-0-	-295	-0-	71	1	614	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

09	14B2 EXT		204	-0-	204	204	24	1	167	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	14B2 EXT		168	-0-	168	372	19	1	148	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	14B2 EXT		146	-0-	146	518	17	1	129	2	N	-0-					-0-
12	552	X	34	-0-	-518	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

09	930	N	872	-0-	-58	-0-	7	1	802	2	N	-0-					-0-
							63	4									
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	840	N	825	-0-	-15	-0-	7	1	818	2	N	-0-					-0-
12	899	N	413	-0-	-486	-0-	5	1	408	2	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8280	X	4827	-0-	-3453	-0-	4827	3			Y	-0-					7
10	6386	X	4884	-0-	-1502	-0-	4884	3			Y	-0-					7
11	6180	X	2576	-0-	-3604	-0-	2576	3			Y	-0-					7
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5843	3	21	9	Y	19					26
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4388	3	8	9	Y	7	24	1			9
*02	4508	X	3734	-0-	-774	-0-	3730	3	4	9	Y	4					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

09	10303	X	3309	-0-	-6994	-0-	3309	3			Y	-0-					5
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					5
11	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	3			Y	-0-					5
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4273	3	23	9	Y	21					26
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4072	3	8	9	Y	7	24	1			9
*02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	3	4	9	Y	4					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

09	2768	X	881	-0-	-1887	-0-	881	3			Y	-0-					5
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					5
11	1230	X	345	-0-	-885	-0-	345	3			Y	-0-					5
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	985	3	23	9	Y	21					26
01	1085	X	950	-0-	-135	-0-	943	3	7	9	Y	6	24	1			8
*02	980	X	861	-0-	-119	-0-	859	3	2	9	Y	2					10

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

09	30651	X	9479	-0-	-21172	-0-	9479	3			Y	-0-					6
10	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					6
11	11040	X	3262	-0-	-7778	-0-	3262	3			Y	-0-					6
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14054	3	21	9	Y	19					25
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11821	3	7	9	Y	6	23	1			8
*02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	9	Y	4					12

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

09	DLQ G-10		76	-0-	76	122	76	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		114	-0-	114	236	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	445	209	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		176	-0-	176	621	148	3	28	9	Y	25					25
01	754	N	133	-0-	-621	-0-	129	3	4	9	Y	4	22	1			7
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					8

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12110 X	3471	-0-	-8639	-0-	3471	3			N	-0-					3
10	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					3
11	4740 X	1623	-0-	-3117	-0-	1623	3			N	-0-					3
12	4464 X	3496	-0-	-968	-0-	3472	3	24	9	N	22					25
01	4154 X	3040	-0-	-1114	-0-	3034	3	6	9	N	5	22	1			8
*02	3248 X	3189	-0-	-59	-0-	3187	3	2	9	N	2					10

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

09	50291 X	15623	-0-	-34668	-0-	15623	3			N	-0-					7
10	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					7
11	13740 X	5693	-0-	-8047	-0-	5693	3			N	-0-					7
12	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	18663	3	23	9	N	21					28
01	20062 X	20062	-0-	-0-	-0-	20055	3	7	9	N	6	25	1			9
*02	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	16960	3	6	9	N	5					14

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

09	540 N	222	-0-	-318	-0-	220	1	2	9	N	2					24
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	540	1	3	9	N	3	9	1			18
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	1	4	9	N	4					22
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	N	1					23
01	558 N	41	-0-	-517	-0-	40	1	1	9	N	1	5	1			19
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					19

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

09	420 N	172	-0-	-248	-0-	165	1	7	9	Y	6					43
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	405	1	13	9	Y	12	34	1			21
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	210	1	19	9	Y	17					38
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	9	Y	5					43
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	20	1			26
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					26

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	270 N	116	-0-	-154	-0-	110	1	6	9	Y	5					21
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	270	1	11	9	Y	10	28	1			3
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140	1	11	9	Y	10					13
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					16
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	Y	2	12	1			6
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					6

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	N	34	-0-	-60	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	19	1			8
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	3	2	9	Y	2					10

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	1982	-0-	-1708	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	2993	-0-	-1471	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
*02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	3150	X	1937	-0-	-1213	-0-	136	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1551	-0-	-1611	-0-	109	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1421	-0-	-1639	-0-	103	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1390	-0-	-625	-0-	97	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1274	-0-	-741	-0-	89	1	1185	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	776	-0-	-1044	-0-	54	1	722	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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

09	720	N	697	-0-	-23	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	2	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	64	1	816	2	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	2	N	-0-					-0-
02	812	N	469	-0-	-343	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3372	-0-	-18	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2490	-0-	-360	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2325	N	2314	-0-	-11	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2557	-0-	-443	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2550	X	50	-0-	-2500	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	112	-0-	-2523	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	3523	-0-	-1097	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	7944	-0-	-1356	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	7454	-0-	-1846	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3416	-0-	416	416	3416	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	927	-0-	-416	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	926	-0-	-903	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	923	-0-	-906	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4185	X	3679	-0-	-506	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		3433	-0-	3433	3433	3433	3			N	-0-					-0-
01	6724	X	3291	-0-	-3433	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

09	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

09	29610	X	28209	-0-	-1401	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
10	30101	X	28915	-0-	-1186	-0-	28915	3			N	-0-					-0-
11	29130	X	28278	-0-	-852	-0-	28278	3			N	-0-					-0-
12	30101	X	28174	-0-	-1927	-0-	28174	3			N	-0-					-0-
01	29605	X	28934	-0-	-671	-0-	28934	3			N	-0-					-0-
02	26320	X	NO RPT	-0-	-26320	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

09	19590	X	18272	-0-	-1318	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	18783	-0-	-716	-0-	18783	3			N	-0-					-0-
11	18840	X	17936	-0-	-904	-0-	17936	3			N	-0-					-0-
12	19468	X	18064	-0-	-1404	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
01	19189	X	18277	-0-	-912	-0-	18277	3			N	-0-					-0-
02	17052	X	NO RPT	-0-	-17052	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

09	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

09	6660	X	5922	-0-	-738	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	5790	-0-	-1278	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5635	-0-	-1205	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	4452	-0-	-2616	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5220	-0-	-1538	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	NO RPT	-0-	-5516	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

09	7410	X	6402	-0-	-1008	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6977	-0-	-432	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6780	-0-	-390	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6818	-0-	-591	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	6			N	-0-					-0-
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

09	4860	X	4436	-0-	-424	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4320	-0-	-540	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

09	20070	X	18331	-0-	-1739	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
10	20429	X	18044	-0-	-2385	-0-	18044	3			N	-0-					-0-
11	19770	X	17122	-0-	-2648	-0-	17122	3			N	-0-					-0-
12	20429	X	16630	-0-	-3799	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
01	19778	X	16278	-0-	-3500	-0-	16278	3			N	-0-					-0-
02	17108	X	NO RPT	-0-	-17108	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

09	1122	N	492	-0-	-630	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	9132	-0-	6132	6132	9132	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	13037	-0-	9937	16069	13037	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	12516	-0-	9416	25485	12516	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	25485					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3		N	-0-			-0-
10	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	3320	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	3279	-0-	-591	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
12	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
01	3999 X	3387	-0-	-612	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
02	2996 X	NO RPT	-0-	-2996	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

09	DLQ G-10	7990	-0-	7990	50356	7990	3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6323	-0-	6323	56679	6323	3		N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6401	-0-	6401	63080	6401	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	6143	-0-	6143	69223	6143	3		N	-0-			-0-
01	75008 X	5785	-0-	-69223	-0-	5785	3		N	-0-			-0-
02	7448 X	NO RPT	-0-	-7448	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

09	6480 X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3		N	-0-			-0-
10	6696 X	5261	-0-	-1435	-0-	5261	3		N	-0-			-0-
11	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3		N	-0-			-0-
12	6479 X	5482	-0-	-997	-0-	5482	3		N	-0-			-0-
01	6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5970	3		N	-0-			-0-
02	5852 X	NO RPT	-0-	-5852	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

*08	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3		N	-0-			-0-
09	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3		N	-0-			-0-
10	7068 X	7038	-0-	-30	-0-	7038	3		N	-0-			-0-
*11	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3		N	-0-			-0-
*12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	3		N	-0-			-0-
01	7595 X	7554	-0-	-41	-0-	7554	3		N	-0-			-0-
02	6860 X	NO RPT	-0-	-6860	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

09	3900 X	3798	-0-	-102	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
10	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
12	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		N	-0-			-0-
*02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	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

09	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
*01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
*02	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	924	N	600	-0-	-324	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

09	DLQ G-10		5449	-0-	5449	16546	720	1	4729	3	N	-0-					-0-
10	22036	X	5490	-0-	-16546	-0-	744	1	4746	3	N	-0-					-0-
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	720	1	4647	3	N	-0-					-0-
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	744	1	4606	3	N	-0-					-0-
01	4712	X	4406	-0-	-306	-0-	648	1	3758	3	N	-0-					-0-
*02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	672	1	4342	3	N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

09	2850	X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		1530	-0-	1530	1530	1530	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	1650	-0-	-1530	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4966	-0-	-14	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	NO RPT	-0-	-4760	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3681	-0-	-309	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

09	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4383	-0-	-117	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	720	2	N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	694	-0-	-566	-0-	71	1	623	2	N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

09	570 N	475	-0-	-95	-0-	152	1	323	3	N	-0-					-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	169	-0-	169	169	18	1	151	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	171	-0-	171	2908	18	1	153	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2908					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2908					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

09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	58	1	532	2	N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	N	-0-					-0-
11	720 N	354	-0-	-366	-0-	36	1	318	2	N	-0-					-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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 #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

09	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

09	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	1	N	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
*02	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. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1		N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	1		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	1489	1	7738	2	N	-0-			-0-
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	1086	1	5681	2	N	-0-			-0-
11	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	1166	1	7559	2	N	-0-			-0-
12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1034	1	7101	2	N	-0-			-0-
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	1105	1	7393	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	498	-0-	-4542	-0-	498	1			N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

09	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2072	-0-	2072	2072	2072	2		N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	421	1	1487	2	N	-0-					-0-
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1041	1	1897	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	1089	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	619	1	1232	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	21	-0-	-219	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	54	1	283	2	N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	33	1	212	2	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-			-0-
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	33	1	219	2	N	-0-			-0-
02	224 N	26	-0-	-198	-0-	26	1			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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-